ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

"ТЕПЛОЭНЕРГОСЕРВИС"

Заказчик: Муниципальное казенное учреждение "Управление развития жилищно-коммунального комплекса"

# Схема теплоснабжения
## Междуреченского городского округа

**Актуализация на 2023 г.**

**Утверждаемая часть**

Кемерово 2022

## Содержание

1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории городского округа. ....4
2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей. ....18
2.1. Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии. ....18
2.2. Существующие и перспективные зон действия индивидуальных источников тепловой энергии. ....25
2.3. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть. ....25
2.4. Радиусы эффективного теплоснабжения ....60
3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя. ....61
4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа.72
4.1. Описание сценариев развития систем теплоснабжения. ....72
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития систем теплоснабжения. ....73
5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии. ....74
5.1. Общие положения. ....74
5.2. Предложения по строительству источников тепловой энергии. ....76
5.3. Предложения по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии. ....76
5.4. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения. ....78
5.5. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных. ...79
5.6. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы. ....79
5.7. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. ....79
5.8. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковой режим работы. ....79
5.9. Температурные графики отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии систем теплоснабжения. ....79
5.10. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей. ....81
5.11. Предложения вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива. ....81
6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей. ..83
7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения. ....90
8. Перспективные топливные балансы. ....92
9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию. ....103
9.1. Общие положения. ....103

9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе. .....111
9.3. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей и сооружений на них. .....113
9.4. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения. .....116
9.5. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе. .....116
9.6. Предложения по величине необходимых инвестиций для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения.....116
9.7. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям. .....116
10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).125
11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии. .129
12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям. .....132
13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения городского округа.135
14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа .....136
15. Ценовые (тарифные) последствия. .....157

## 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории городского округа.

В данном разделе приведен прогноз перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения потребителей на рассматриваемый период

Объекты перспективного строительства общественных и жилых зданий приняты на основании плана строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов на территории Междуреченского городского округа (далее МГО), предоставленного Администрацией МГО.

Технические условия на присоединение к тепловым сетям отдельных объектов были представлены теплоснабжающими организациями. Данные из технических условий приняты в расчетах.

В качестве расчетных элементов территориального деления в Схеме теплоснабжения приняты планировочные районы согласно генерального плана развития городского округа.

Сведения о величине общей отапливаемой площади строительных фондов на 01.01.2022 г. – отсутствуют. Сведения об объеме ввода в эксплуатацию жилья и общественно-деловых объектов в 2021 г. – отсутствуют.

План перспективной застройки с указанием комплексной жилой застройки приведен на рисунке 1.2.

Сведения о договорных тепловых нагрузках потребителей городского округа по состоянию на момент актуализации схемы теплоснабжения приведены в таблице 1.1. Показания приборов учета на коллекторах источников имеются только по котельным №4а-5а, 12 ООО "УТС", в связи с чем, расчетные тепловые нагрузки определены только по этим котельным.

Сводные показатели прогнозируемых значений приростов площадей нового строительства с разделением на многоквартирные дома, жилые дома и общественные здания по районам города на период до 2033 г. представлены в таблице 1.2.

Сводные данные фактического потребления тепловой энергии потребителями в зонах действия источников тепловой энергии, расположенных на территории города, за 2020 г. представлены в таблице 1.3.

Сведения по конкретным объектам, подлежащим подключению к системе теплоснабжения городского округа в период 2022-2033 гг., приведены в таблице 1.4.

Прогнозы приростов спроса на тепловую мощность для централизованного теплоснабжения с разделением по видам теплопотребления, сгруппированные по районам Междуреченского городского округа на период до 2033 г. представлены в таблице 1.5.

Прогнозы приростов спроса на тепловую энергию для централизованного теплоснабжения с разделением по видам теплопотребления, сгруппированные по районам Междуреченского городского округа на период до 2033 г. представлены в таблице 1.6.

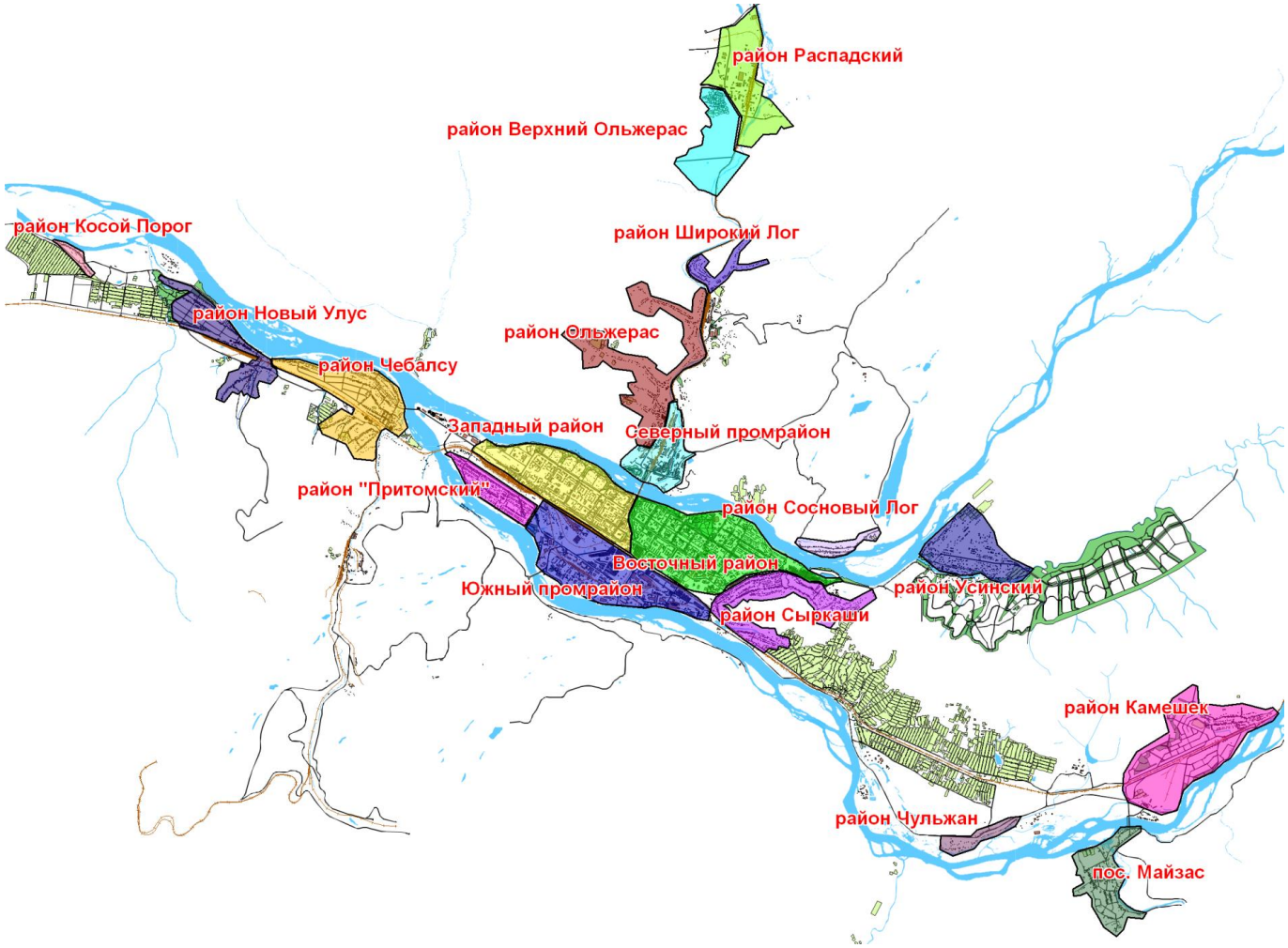


**Рис. 1.1. Районы городского округа**

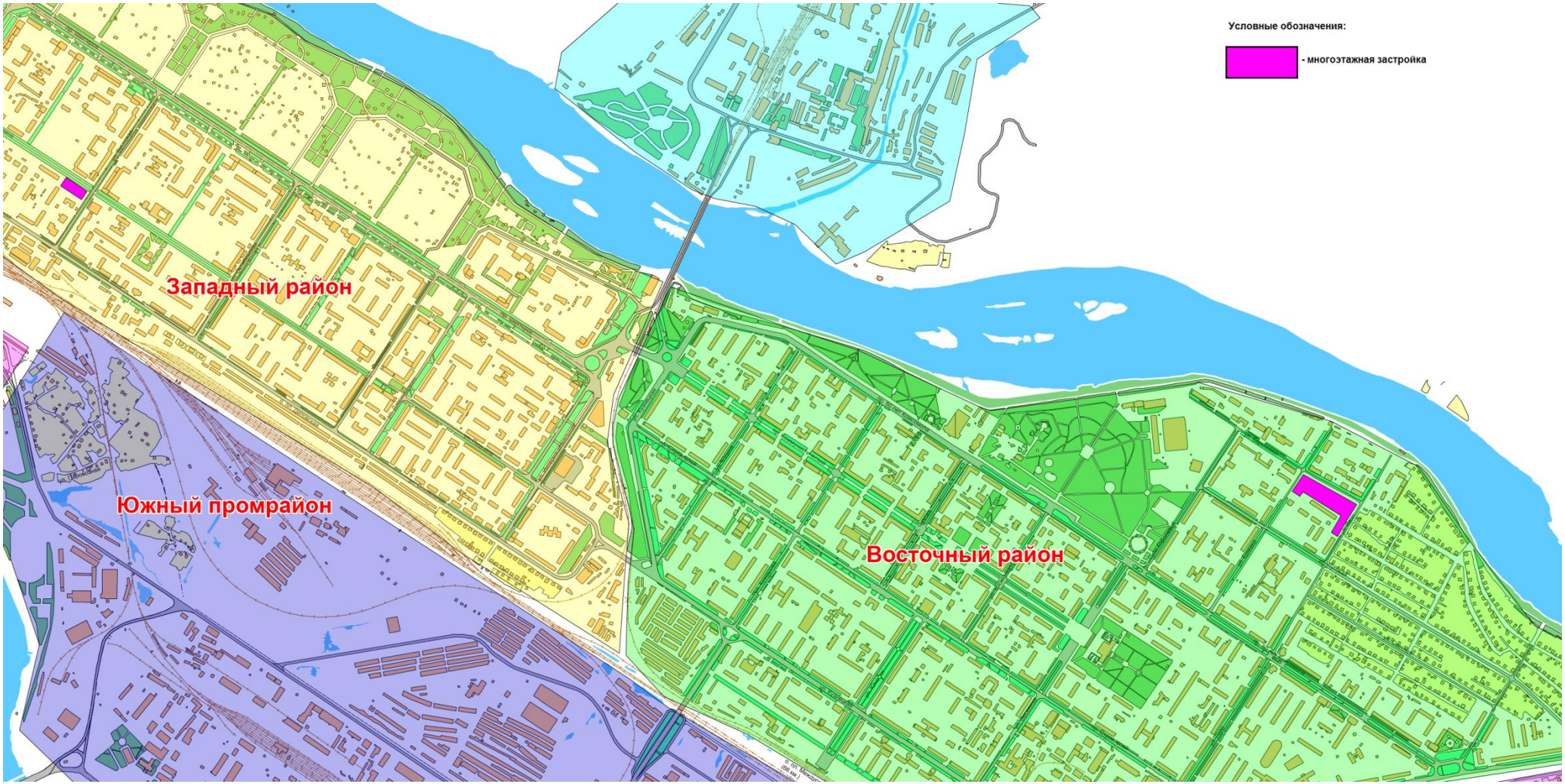


**Рис. 1.2. План перспективной застройки городского округа**

**Таблица 1.1.1 Сведения о договорных тепловых нагрузках потребителей городского округа по состоянию на 2021 г.**

| Наименование котельной | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | Отопление | Вентиляция | ГВС ср.ч. | Пар | Всего |
| **МУП "МТСК", в т.ч.:** | **146,698** | **-** | **23,198** | **-** | **169,896** |
| Котельная №2 | 1,339 | - | 0,242 | - | 1,581 |
| Котельная №11 | 4,008 | - | 1,272 | - | 5,280 |
| Котельная №21 | 3,861 | - | 0,495 | - | 4,355 |
| Котельная №23 | 3,335 | - | 0,287 | - | 3,622 |
| Котельная №26 | 4,310 | - | 0,393 | - | 4,703 |
| Котельная Широкий Лог | 2,635 | - | 0,269 | - | 2,903 |
| ОАИТ Верхняя терраса | 0,198 | - | 0,004 | - | 0,203 |
| ОАИТ Новый Улус | 0,144 | - | - | - | 0,144 |
| ОАИТ №4 "Притомский" | 0,784 | - | 0,056 | - | 0,840 |
| ОАИТ №7 | 0,215 | - | 0,004 | - | 0,218 |
| ОАИТ ДОЛ "Чайка" | 0,178 | - | 0,028 | - | 0,206 |
| ОАИТ Чебал-Су | 0,268 | - | 0 | - | 0,268 |
| Районная котельная | 125,424 | - | 20,149 | - | 145,573 |
| **ООО "УТС", в т.ч.:** | **36,192** | **-** | **4,509** | **-** | **40,701** |
| Котельная №4а-5а | 22,054 | - | 2,908 | - | 24,962 |
| Котельная №12 | 13,620 | - | 1,591 | - | 15,210 |
| Котельная п. Камешек | 0,245 | - | 0,011 | - | 0,256 |
| Котельная п. Ортон | 0,175 | - | - | - | 0,175 |
| Котельная п. Теба | 0,049 | - | - | - | 0,049 |
| Котельная п. Майзас | 0,049 | - | - | - | 0,049 |
| **ООО ХК "СДС-Энерго"** | **24,472** | **0,515** | **3,645** | **-** | **28,632** |
| Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго" | 24,472 | 0,515 | 3,645 | - | 28,632 |
| **Всего по городскому округу:** | **207,362** | **0,515** | **31,352** | **-** | **239,229** |

**Таблица 1.1.2. Структура фактических тепловых нагрузок с разбивкой по источникам на 2021 г.**

| Наименование котельной | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | Отопление | Вентиля-ция | ГВС ср.ч. | Пар | Всего |
| **ООО "УТС"** | | | | | |
| Котельная №4а-5а | 18,062 | - | 2,386 | - | 20,447 |
| Котельная №12 | 10,175 | - | 1,281 | - | 11,456 |

**Таблица 1.2. Сводные данные величины потребления тепловой энергии потребителями, Гкал/год**

| № п/п | Зона действия источников теплоснабжающей организации | 2020 | 2021 |
|---|---|---|---|
| 1. | МУП "МТСК" | 420723 | 419637 |
| 2. | ООО "УТС" | 118796 | 119359 |
| 3. | ООО ХК "СДС-Энерго" | 61220 | 68500 |
| | **Всего по г. Междуреченск** | **600739** | **607497** |

**Таблица 1.3. Сводные показатели прогнозируемых значений приростов площадей нового строительства с разделением на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по районам г. Междуреченск на период до 2033 г., м$^2$**

| Район | Тип зданий | Всего 2022-2033 | в т. ч. по годам строительства | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
| Восточный | многоквартирные жилые | 22564 | 0 | 0 | 13199 | 0 | 9365 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ИЖС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | общественно-деловые | 5500 | 0 | 0 | 0 | 5500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | производственные | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Западный | многоквартирные жилые | 9013 | 0 | 2266 | 6747 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ИЖС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | общественно-деловые | 33211 | 0 | 20211 | 0 | 13000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | производственные | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Притомский | многоквартирные жилые | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ИЖС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | общественно-деловые | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | производственные | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Новый Улус | многоквартирные жилые | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ИЖС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | общественно-деловые | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | производственные | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Косой порог | многоквартирные жилые | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ИЖС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | общественно-деловые | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | производственные | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Чебал-Су | многоквартирные жилые | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ИЖС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | общественно-деловые | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | производственные | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Камешек | многоквартирные жилые | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ИЖС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | общественно-деловые | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | производственные | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Район | Тип зданий | Всего 2022-2033 | в т. ч. по годам строительства | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
| Ольжерас | многоквартирные жилые | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ИЖС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | общественно-деловые | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | производственные | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Широкий Лог | многоквартирные жилые | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ИЖС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | общественно-деловые | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | производственные | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Южный промышленный район | многоквартирные жилые | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ИЖС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | общественно-деловые | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | производственные | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Северный промрайон | многоквартирные жилые | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ИЖС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | общественно-деловые | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | производственные | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Сыркаши | многоквартирные жилые | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ИЖС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | общественно-деловые | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | производственные | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| п. Майзас | многоквартирные жилые | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ИЖС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | общественно-деловые | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | производственные | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| п. Ортон | многоквартирные жилые | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ИЖС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | общественно-деловые | 5092 | 0 | 0 | 5092 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | производственные | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| п. Теба | многоквартирные жилые | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ИЖС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | общественно-деловые | 1458 | 0 | 0 | 1457,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Район | Тип зданий | Всего 2022-2033 | в т. ч. по годам строительства | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
| | производственные | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Чульжан | многоквартирные жилые | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ИЖС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | общественно-деловые | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | производственные | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Итого** | **многоквартирные жилые** | **31577** | **0** | **2266** | **19946** | **0** | **9365** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| | **ИЖС** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| | **общественно-деловые** | **45260** | **0** | **20211** | **6549** | **18500** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| | **производственные** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |

**Примечание:**

***** данные по площадям объектов перспективного строительства: кафе-сауна (ул. Кузнецкая, 25а, строение 3), здание АБК (ул. Болотная, 1), здание цеха ПТОЛ (ул. Болотная, 1), пост ЭЦ, магазин смешанных товаров отсутствуют.

## Таблица 1.4. Сведения по объектам, предполагаемым к подключению к системе теплоснабжения городского округа в период до 2033 гг.

| № п/п | Наименование объекта | Район | Тип застрой | Кол-во этажей | Год ввода в эксплуатацию | Общая площадь, $м^2$ | Зона действия источника | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | Расход воды на ГВС, $м^3/ч$ | Расход теплоносителя на компенсацию нормативных утечек из систем теплопотребления и тепловых сетей, $м^3/ч$ | Годовой полезный отпуск, Гкал | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | отопление | вентиляция | ГВС ср.ч. | суммарная | | | отопление | вентиляция | ГВС | суммарная |
| 1 | 10-ти эт. ж/д №8 в квартале №2, ул. Березовая (ТУ) | г. Междуреченск, Восточный район | жил. | 10 | 2023 | 6243 | Кот. №4а-5а | 0,2820 | 0 | 0,1131 | 0,3951 | 2,06 | 0,075 | 1320,4 | 0 | 701,7 | 2022,1 |
| 2 | 10-ти эт. ж/д №7а в квартале №2, ул. Березовая (ТУ) | г. Междуреченск, Восточный район | жил. | 10 | 2023 | 3450 | Кот. №4а-5а | 0,1668 | 0 | 0,0689 | 0,2357 | 1,25 | 0,045 | 729,7 | 0 | 389,1 | 1118,8 |
| 3 | 10-ти эт. ж/д №7б в квартале №2, ул. Березовая (ТУ) | г. Междуреченск, Восточный район | жил. | 10 | 2023 | 3450 | Кот. №4а-5а | 0,1668 | 0 | 0,0689 | 0,2357 | 1,25 | 0,045 | 729,7 | 0 | 389,1 | 1118,8 |
| 4 | 10-ти эт. ж/д №6 в квартале №2 | г. Междуреченск, Восточный район | жил. | 10 | 2025 | 9365 | Кот. №4а-5а | 0,4375 | 0 | 0,1863 | 0,6238 | 3,39 | 0,118 | 1980,7 | 0 | 1052,6 | 3033,3 |
| 5 | Ж/д по ул. Чайковского, 53 (ТУ) | г. Междуреченск, Восточный район | жил. | 1 | 2023 | 56 | Кот. №4а-5а | 0,0130 | 0 | 0,0030 | 0,0160 | 0,05 | 0,003 | 16,5 | | 6,7 | 23,2 |
| 6 | Кафе-сауна, ул. Кузнецкая, 25а строение 3 (ТУ) | г. Междуреченск, Восточный район | общ-дел. | 1 | 2022 | н/д | РК ЦТП №29 | 0,1223 | 0 | 0,0700 | 0,1923 | 1,27 | 0,036 | 316,6 | 0 | 274,6 | 591,2 |
| 7 | МБОУ СОШ №2 (2-й корпус), пр. Коммунистический, 9 (ТУ) | г. Междуреченск, Восточный район | общ-дел. | 3 | 2024 | 5500 | РК ЦТП №35 | 0,4471 | 0 | 0,0374 | 0,4845 | 0,68 | 0,092 | 1157,3 | 0 | 146,8 | 1304,1 |
| 8 | Комплекс городской многопрофильной больницы, б-р Медиков, 9 (ТУ) | г. Междуреченск, Западный район | общ-дел. | 8 | 2022 | 20211 | РК ЦТП №7 | 0,3868 | 1,7913 | 0,0736 | 2,2517 | 1,34 | 0,426 | 1001,2 | 4636,6 | 288,8 | 5926,7 |
| 9 | Многоквартирный 10-ти эт. (2-блок секции) ж/д ул. Пушкина, 53 (ТУ) | г. Междуреченск, Западный район | жил. | 10 | 2023 | 6747 | РК ЦТП№7 | 0,3120 | 0 | 0,1600 | 0,4720 | 2,91 | 0,089 | 1427,0 | 0 | 758,0 | 2184,9 |
| 10 | Многоквартирный | г. Междуре- | жил. | 7 | 2022 | 2266 | РК | 0,1370 | 0 | 0,0435 | 0,1805 | 0,79 | 0,034 | 554,7 | 0 | 254,2 | 808,9 |

| № п/п | Наименование объекта | Район | Тип застрой | Кол-во этажей | Год ввода в эксплуатацию | Общая площадь, м$^2$ | Зона действия источника | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | Расход воды на ГВС, м$^3$/ч | Расход теплоносителя на компенсацию нормативных утечек из систем теплопотребления и тепловых сетей, м$^3$/ч | Годовой полезный отпуск, Гкал | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | отопление | вентиляция | ГВС ср.ч. | суммарная | | | отопление | вентиляция | ГВС | суммарная |
| | жилой дом №5/1 в мкр. 49 (ТУ) | ченск, Западный район | | | | | ЦТП№7 | | | | | | | | | | |
| 11 | МБОУ СОШ №2 (основной корпус) в 49 квартале (ТУ) | г. Междуреченск, Западный район | общ-дел. | 1-3 | 2024 | 13000 | РК ЦТП№7 | 1,3660 | | 0,0479 | 1,4139 | 0,87 | 0,267 | 3535,8 | 0 | 188,0 | 3723,8 |
| 12 | Здание АБК, ул.Болотная, 1 (ТУ) | г. Междуреченск, Южный промрайон | пром. | | 2023 | н/д | Кот. ООО ХК "СДС-Энерго" | 0,0300 | 0,0754 | 0,0843 | 0,1897 | 1,53 | 0,036 | 74,5 | 187,3 | 220,3 | 482,2 |
| 13 | Здание цеха ПТОЛ, ул.Болотная, 1 (ТУ) | г. Междуреченск, Южный промрайон | пром. | | 2023 | н/д | Кот. ООО ХК "СДС-Энерго" | 0,0899 | 0,0821 | 0 | 0,1720 | 0,00 | 0,033 | 223,3 | 203,9 | 0 | 427,3 |
| 14 | Пост ЭЦ, ж/д зона (ТУ) | г. Междуреченск, Южный промрайон | пром. | | 2023 | н/д | Кот. ООО ХК "СДС-Энерго" | 0,0890 | 0 | 0 | 0,0890 | 0,00 | 0,017 | 221,1 | 0 | 0 | 221,1 |
| 15 | Магазин смешанных товаров (ТУ) | г. Междуреченск, Западный район | общ-дел. | | 2025 | н/д | Кот. ООО ХК "СДС-Энерго" | 0,0885 | 0 | 0,0095 | 0,0980 | 0,17 | 0,019 | 219,8 | 0 | 37,4 | 257,3 |
| 16 | Школа-интернат с дошкольным образовательным учреждением (блок 2) | п. Ортон | общ-дел. | 3 | 2023 | 5019 | Кот. п. Ортон | 0,1230 | 0,2350 | 0 | 0,3580 | 0,00 | 0,068 | 318,4 | 608,3 | 0 | 926,7 |
| 17 | Фельдшерско-акушерский пункт, ул. Почтовая, 1б (ТУ) | п. Ортон | общ-дел. | 1 | 2023 | 72,8 | Кот. п. Ортон | 0,0560 | 0 | 0 | 0,0560 | 0,00 | 0,011 | 145,0 | 0 | 0 | 145,0 |
| 18 | МБОУ ООШ №14 п.Теба, ул.Притомская, 17 (ТУ) | п. Теба | общ-дел. | 2 | 2023 | 1457,5 | Кот. п. Теба | 0,0890 | 0,1070 | 0 | 0,1960 | 0,00 | 0,037 | 230,4 | 277,0 | 0 | 507,3 |
| | **Промышленные здания** | | | | | **н/д** | | **0,2089** | **0,1575** | **0,0843** | **0,4507** | **1,53** | **0,085** | **518,9** | **391,3** | **220,3** | **1130,5** |
| | **Общественно-** | | | | | **45260** | | **2,6787** | **2,1333** | **0,2385** | **5,0505** | **4,34** | **0,954** | **6924,4** | **5521,9** | **935,6** | **13381,9** |

| № п/п | Наименование объекта | Район | Тип застрой | Кол-во этажей | Год ввода в эксплуатацию | Общая площадь, $м^2$ | Зона действия источника | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | Расход воды на ГВС, $м^3/ч$ | Расход теплоносителя на компенсацию нормативных утечек из систем теплопотребления и тепловых сетей, $м^3/ч$ | Годовой полезный отпуск, Гкал | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | отопление | вентиляция | ГВС ср.ч. | суммарная | | | отопление | вентиляция | ГВС | суммарная |
| | **деловые здания** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **Жилые здания** | | | | | **31577** | | **1,5151** | **0** | **0,6438** | **2,1589** | **11,70** | **0,408** | **6758,6** | **0** | **3551,4** | **10310,0** |
| | **ИТОГО:** | | | | | **76837** | | **4,4027** | **2,2908** | **0,9665** | **7,6600** | **17,57** | **1,448** | **14202,0** | **5913,1** | **4707,3** | **24822,4** |

**Примечание:**

- данные по площадям объектов перспективного строительства: кафе-сауна (ул. Кузнецкая, 25а, строение 3), здание АБК (ул. Болотная, 1), здание цеха ПТОЛ (ул. Болотная, 1), пост ЭЦ, магазин смешанных товаров отсутствуют.

При определении расхода холодной воды на нужды ГВС температура горячей воды принимается равной 60 °С.

**Таблица 1.5. Прогнозы приростов спроса на тепловую мощность для централизованного теплоснабжения с разделением по видам теплопотребления, сгруппированные по районам ГО на период до 2033 г., Гкал/ч**

| Район | Тип зданий | Всего 2022-2033 | в т. ч. по годам строительства | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
| Восточный | Всего | 2,1831 | 0 | 0,1923 | 0,8825 | 0,4845 | 0,6238 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Отопление и вентиляция | 1,6355 | 0 | 0,1223 | 0,629 | 0,4471 | 0,4375 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ГВС ср.ч. | 0,5476 | 0 | 0,0700 | 0,254 | 0,0374 | 0,1863 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Западный | Всего | 4,4162 | 0 | 2,4323 | 0,4720 | 1,4139 | 0,0980 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Отопление и вентиляция | 4,0816 | 0 | 2,3151 | 0,3120 | 1,3660 | 0,0885 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ГВС ср.ч. | 0,3346 | 0 | 0,1172 | 0,1600 | 0,0479 | 0,0095 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Притомский | Всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ГВС ср.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Новый Улус | Всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ГВС ср.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Косой порог | Всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ГВС ср.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Чебал-Су | Всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ГВС ср.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Камешек | Всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ГВС ср.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Ольжерас | Всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ГВС ср.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Широкий Лог | Всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ГВС ср.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Южный промышленный район | Всего | 0,4507 | 0 | 0 | 0,4507 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Отопление и вентиляция | 0,3664 | 0 | 0 | 0,3664 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Район | Тип зданий | Всего 2022-2033 | в т. ч. по годам строительства | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
| | ГВС ср.ч. | 0,0843 | 0 | 0 | 0,08425 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Северный промрайон | Всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ГВС ср.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Сыркаши | Всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ГВС ср.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| п. Майзас | Всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ГВС ср.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| п. Ортон | Всего | 0,4140 | 0 | 0 | 0,4140 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Отопление и вентиляция | 0,4140 | 0 | 0 | 0,4140 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ГВС ср.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| п. Теба | Всего | 0,1960 | 0 | 0 | 0,196 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Отопление и вентиляция | 0,1960 | 0 | 0 | 0,196 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ГВС ср.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Чульжан | Всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ГВС ср.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Итого** | **Всего** | **7,6600** | **0** | **2,6246** | **2,4152** | **1,8985** | **0,7218** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| | **Отопление и вентиляция** | **6,6935** | **0** | **2,4374** | **1,9170** | **1,8131** | **0,5260** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| | **ГВС ср.ч.** | **0,9665** | **0** | **0,1872** | **0,4982** | **0,0853** | **0,1958** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |

**Таблица 1.6. Прогнозы приростов спроса на тепловую энергию для централизованного теплоснабжения с разделением по видам теплопотребления, сгруппированные по районам ГО на период до 2033 г., Гкал/год**

| Район | Тип зданий | Всего 2022-2033 | в т. ч. по годам строительства | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
| Восточный | Всего | 9211,474 | 0 | 591,168 | 4282,899 | 1304,117 | 3033,290 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Отопление и вентиляция | 6250,822 | 0 | 316,564 | 2796,225 | 1157,335 | 1980,698 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ГВС ср.ч. | 2960,652 | 0 | 274,604 | 1486,674 | 146,782 | 1052,592 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Западный | Всего | 12901,490 | 0 | 6735,534 | 2184,947 | 3723,757 | 257,252 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Отопление и вентиляция | 11375,154 | 0 | 6192,558 | 1426,991 | 3535,784 | 219,821 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ГВС ср.ч. | 1526,336 | 0 | 542,976 | 757,956 | 187,973 | 37,431 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Притомский | Всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ГВС ср.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Новый Улус | Всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ГВС ср.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Косой порог | Всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ГВС ср.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Чебал-Су | Всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ГВС ср.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Камешек | Всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ГВС ср.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Ольжерас | Всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ГВС ср.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Широкий Лог | Всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ГВС ср.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Южный промышленный район | Всего | 1130,524 | 0 | 0 | 1130,524 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Отопление и вентиляция | 910,187 | 0 | 0 | 910,187 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Район | Тип зданий | Всего 2022-2033 | в т. ч. по годам строительства | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
| | ГВС ср.ч. | 220,337 | 0 | 0 | 220,337 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Северный промрай-он | Всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ГВС ср.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Сыркаши | Всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ГВС ср.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| п. Майзас | Всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ГВС ср.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| п. Ортон | Всего | 1071,607 | 0 | 0 | 1071,607 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Отопление и вентиляция | 1071,607 | 0 | 0 | 1071,607 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ГВС ср.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| п. Теба | Всего | 507,3307 | 0 | 0 | 507,331 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Отопление и вентиляция | 507,3307 | 0 | 0 | 507,331 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ГВС ср.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Чульжан | Всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ГВС ср.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Итого** | **Всего** | **24822,426** | **0** | **7326,702** | **9177,308** | **5027,874** | **3290,542** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| | **Отопление и вентиляция** | **20115,101** | **0** | **6509,122** | **6712,340** | **4693,119** | **2200,519** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| | **ГВС ср.ч.** | **4707,325** | **0** | **817,579** | **2464,967** | **334,755** | **1090,023** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |

## 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

### 2.1. Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.

По состоянию на 2022 г. в границах городского округа установлены зоны действия изолированных систем теплоснабжения следующих предприятий коммунальной энергетики: МУП "МТСК", ООО "УТС", ООО ХК "СДС-Энерго".

Границы существующих зон действия тепловых источников городского округа показаны на рисунках 2.1 – 2.3 (зоны действия МУП "МТСК" выделены фиолетовым цветом, зоны действия ООО "УТС" выделены синим цветом, зоны действия ООО ХК "СДС-Энерго" выделены желтым цветом).

Перспективные зоны действия тепловых источников городского округа на 2033 г. представлены на рисунках 2.4 – 2.6 (зоны действия МУП "МТСК" выделены фиолетовым цветом, зоны действия ООО "УТС" выделены синим цветом, зоны действия ООО ХК "СДС-Энерго" выделены желтым цветом).

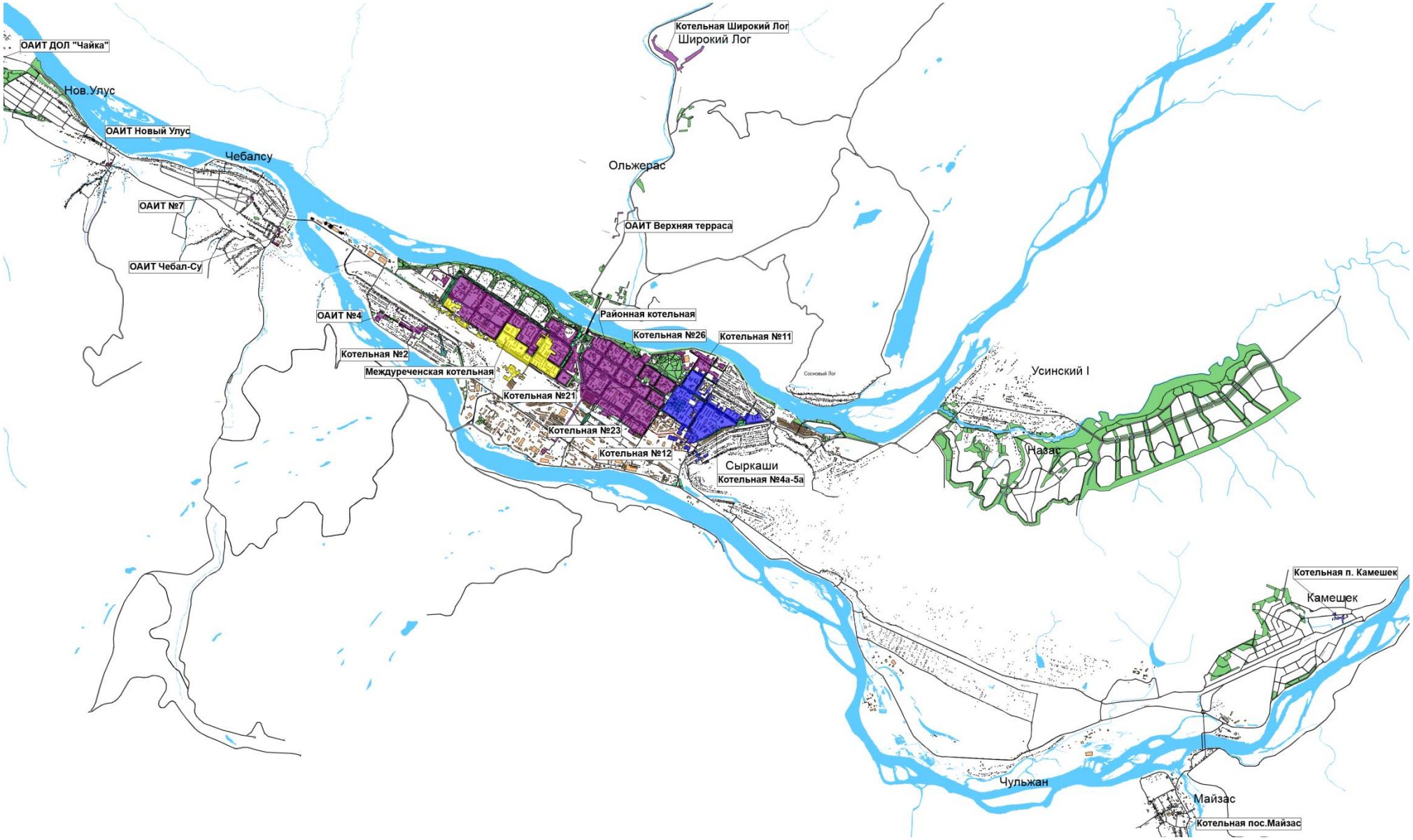


**Рис. 2.1. Существующие зоны действия тепловых источников по состоянию на 2022 г.**

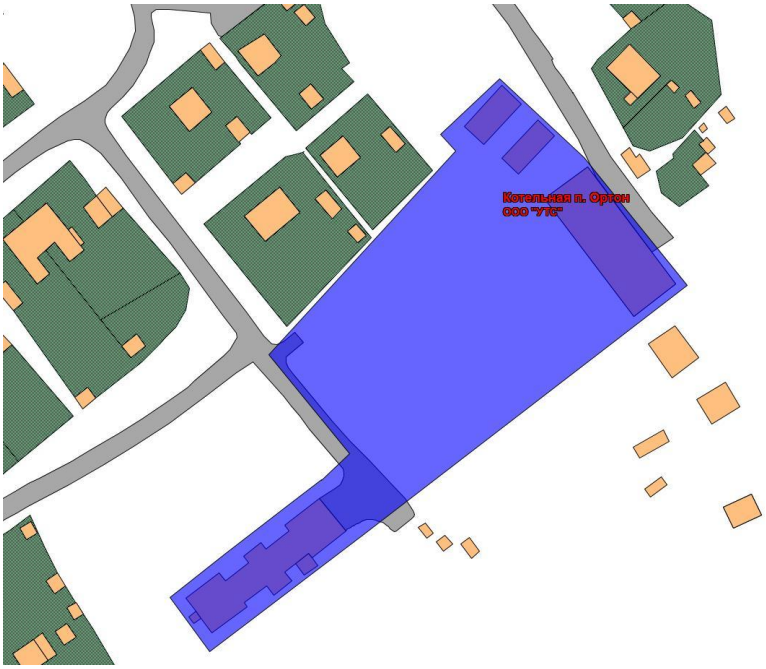


**Рис. 2.2. Существующие зоны действия тепловых источников в п. Ортон по состоянию на 2022 г.**

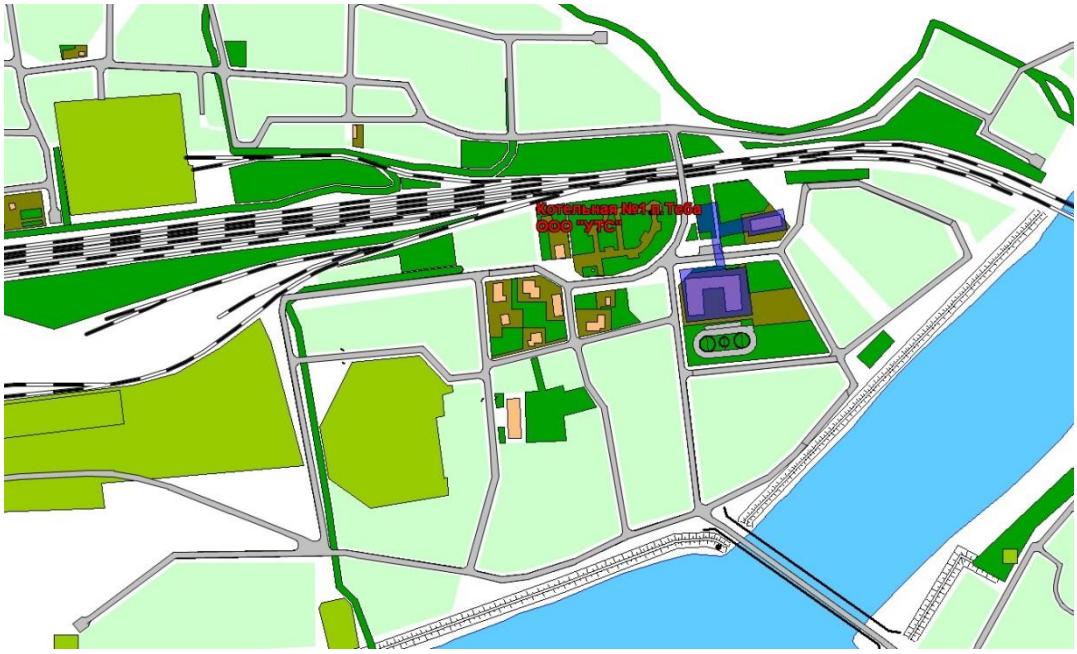


**Рис. 2.3. Существующие зоны действия тепловых источников в п. Теба по состоянию на 2022 г.**

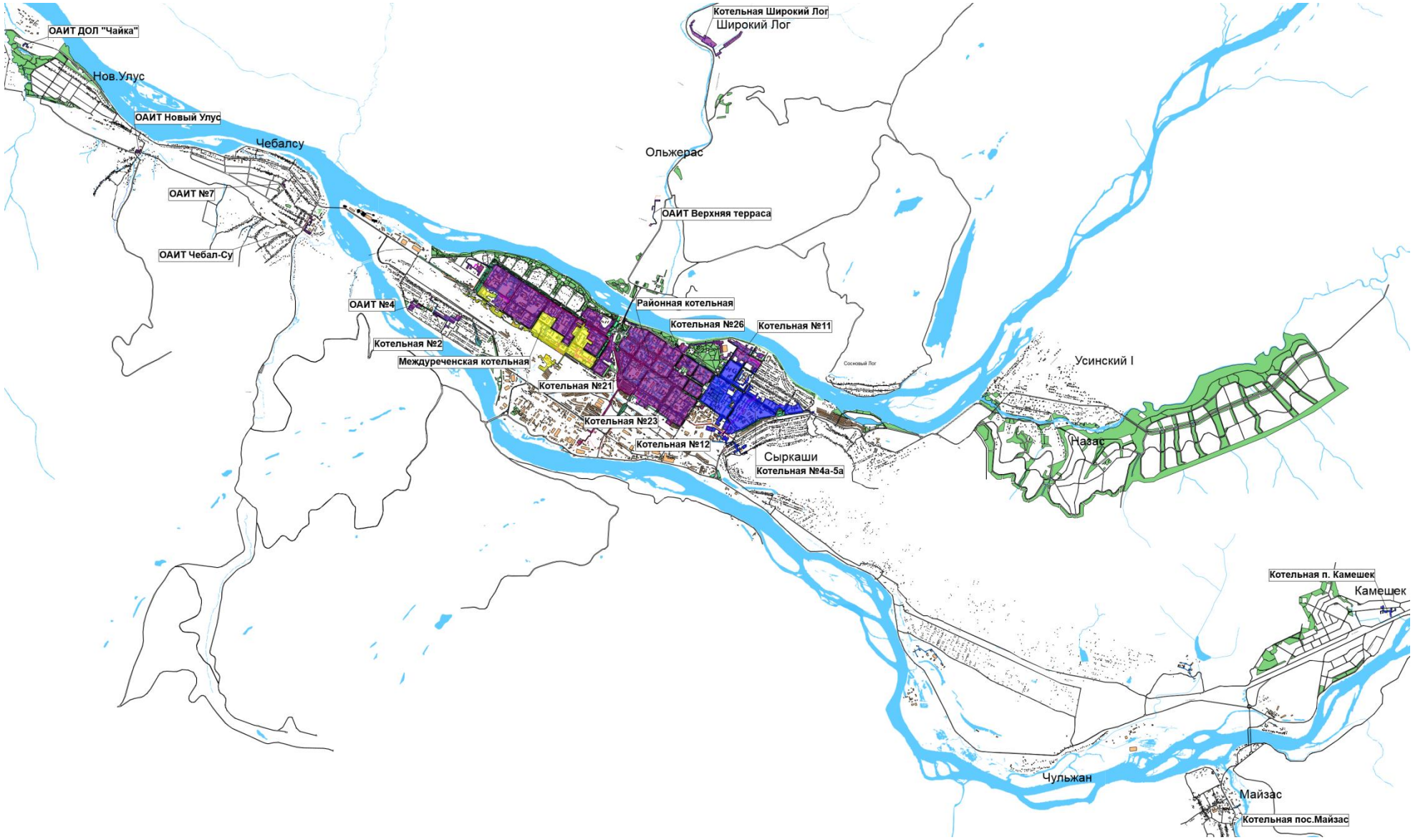


**Рис. 2.4. Перспективные зоны действия тепловых источников по состоянию на 2033 г.**

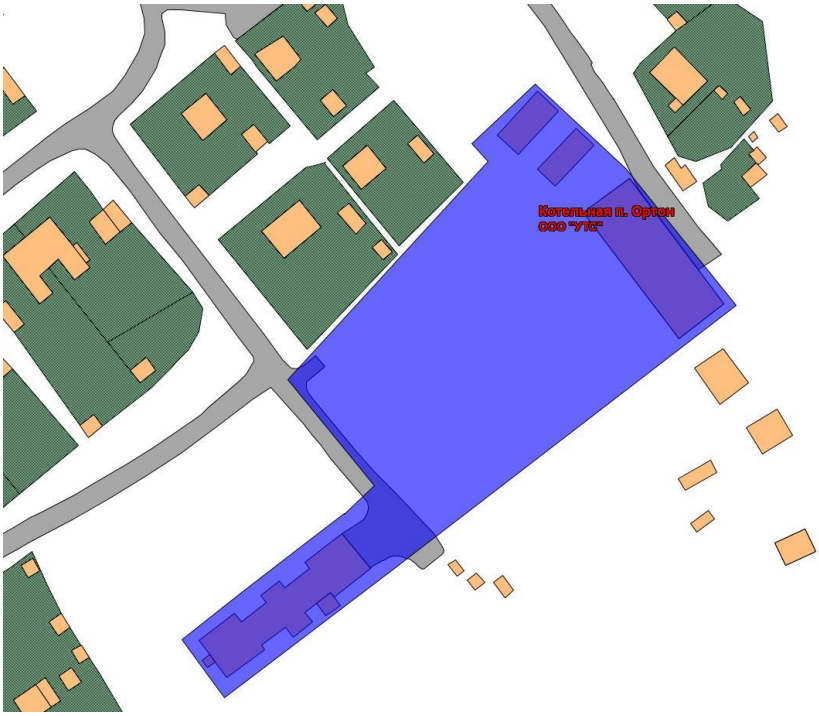


**Рис. 2.5. Перспективные зоны действия тепловых источников в п. Ортон по состоянию на 2033 г.**

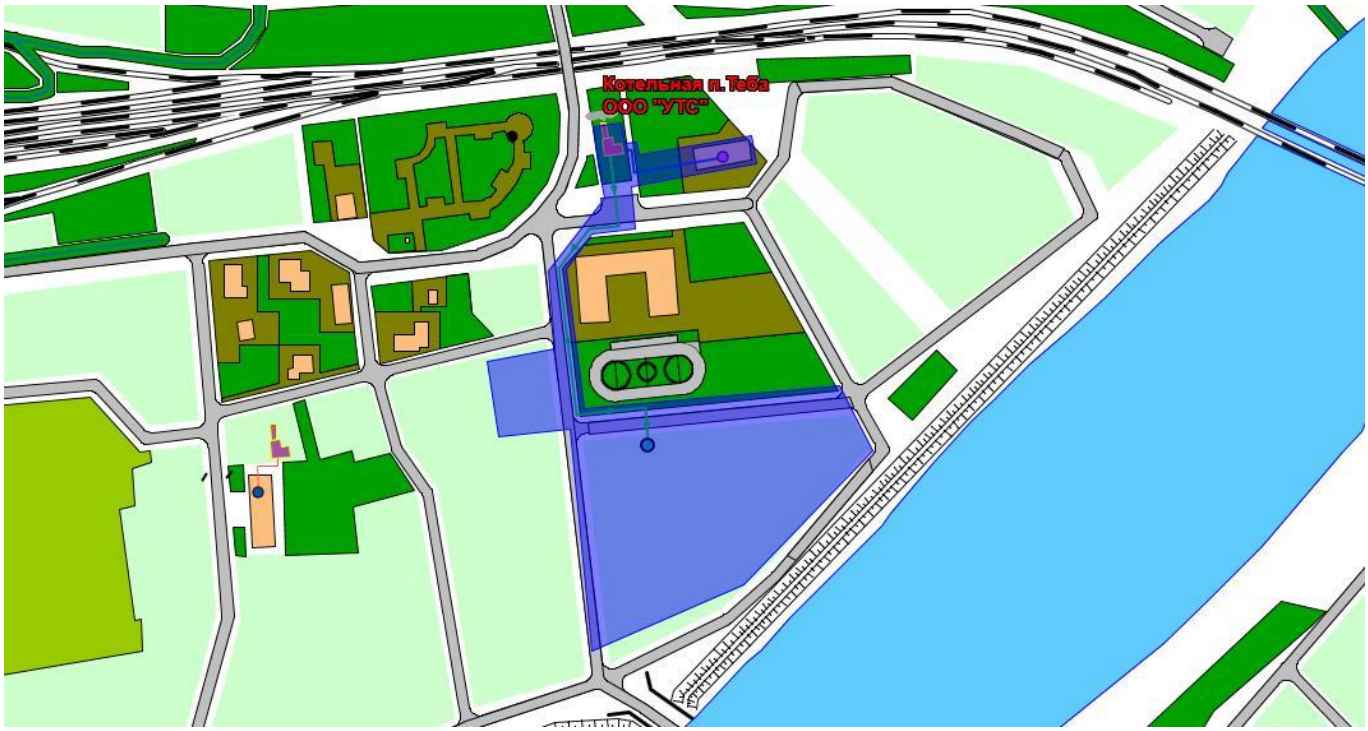


**Рис. 2.6. Перспективные зоны действия тепловых источников в п. Теба по состоянию на 2033 г.**

Зона деятельности ЕТО №001 – МУП "МТСК", состоит из зон действия 13 котельных.

Тепловые сети зоны действия тепловых источников МУП "МТСК" находятся на обслуживании организации на правах аренды. Зоны действия котельных МУП "МТСК" изображены на рис. 2.1. Характеристика тепловых источников, входящих в состав рассматриваемой зоны деятельности МУП "МТСК" приведена в таблице 2.1.

**Таблица 2.1. Характеристика тепловых источников, входящих в состав рассматриваемой зоны деятельности ЕТО №001 – МУП "МТСК"**

| № п/п | Наименование теплового источника | Наименование района | Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч |
|---|---|---|---|
| 1 | Котельная №2 | Район Притомский | 3,900 |
| 2 | Котельная №11 | Восточный район | 7,200 |
| 3 | Котельная №21 | Восточный район | 6,000 |
| 4 | Котельная №23 | Восточный район | 5,800 |
| 5 | Котельная №26 | Восточный район | 6,000 |
| 6 | Котельная Широкий Лог | Район Широкий Лог | 4,700 |
| 7 | ОАИТ Верхняя Терраса | Район Ольжерас | 0,516 |
| 8 | ОАИТ Новый Улус | Район Новый Улус | 0,344 |
| 9 | ОАИТ №4 | Район "Притомский" | 1,032 |
| 10 | ОАИТ №7 | Район Чебалсу | 0,344 |
| 11 | ОАИТ ДОЛ "Чайка" | Район Новый Улус | 0,344 |
| 12 | ОАИТ Чебал-Су | Район Чебалсу | 0,516 |
| 13 | Районная котельная | Восточный район, Западный район | 180,000 |
| | | **ВСЕГО:** | **216,696** |

В перспективе до 2033 г. зоны действия котельных МУП "МТСК" будут изменяться за счет: подключения к Районной котельной потребителей перспективной застройки жилого и общественно-делового фонда. Перспективные зоны действия тепловых источников МУП "МТСК" на 2033 г. представлены на рисунке 2.4.

Зона действия ЕТО №002 – ООО "УТС" состоит из зон действия 6 котельных.

Тепловые сети зоны действия тепловых источников ООО "УТС" находятся на обслуживании организации на правах собственности. Зоны действия котельных ООО "УТС" изображены на рис. 2.1, 2.2, 2.3. Характеристика тепловых источников, входящих в состав рассматриваемой зоны деятельности ООО "УТС" приведена в таблице 2.2.

**Таблица 2.2. Характеристика тепловых источников, входящих в состав рассматриваемой зоны действия ЕТО №002 – ООО "УТС"**

| № п/п | Наименование теплового источника | Наименование района | Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч |
|---|---|---|---|
| 1 | Котельная №4а-5а | Восточный район, Район Сыркаши | 33,600 |
| 2 | Котельная №12 | Восточный район | 14,480 |
| 3 | Котельная п. Камешек | Район Камешек | 2,202 |
| 4 | Котельная п. Ортон | п. Ортон | 0,400 |
| 5 | Котельная п. Теба | п. Теба | 0,621 |
| 6 | Котельная п. Майзас | п. Майзас | 0,401 |
| | | **ВСЕГО:** | **51,704** |

В перспективе до 2033 г. зоны действия котельных ООО "УТС" будут изменяться за счет подключения к котельным №4а-5а, котельной п. Ортон и котельной п. Теба потребителей жилого и общественно-делового фонда.Перспективные зоны действия тепловых источников ООО "УТС" на 2033 г. представлены на рис. 2.4, 2.5, 2.6.

Зона действия ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго" состоит из зоны действия одной котельной. Тепловые сети зоны действия теплового источника находятся в собственности ООО ХК "СДС-Энерго", часть тепловых сетей арендуется у КУМИ.

Зона действия котельной ООО ХК "СДС-Энерго" изображена на рис. 2.1. Характеристика источника тепла приведена в таблице 2.3.

**Таблица 2.3. Характеристика тепловых источников, входящих в состав рассматриваемой зоны деятельности ООО ХК "СДС-Энерго"**

| № п/п | Наименование теплового источника | Наименование района | Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч |
|---|---|---|---|
| 1 | Котельная ООО ХК "СДС-Энерго" | Южный промышленный район, Западный район | 34,500 |
| | | **ВСЕГО:** | **34,500** |

В перспективе до 2033 г. зона действия котельной ООО ХК "СДС-Энерго" будет изменяться за счет подключения к котельной потребителей общественно-делового и производственного фонда. Перспективная зона действия теплового источника ООО ХК "СДС-Энерго" на 2033 г. представлена на рис. 2.4.

## 2.2. Существующие и перспективные зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.

Централизованное теплоснабжение предусмотрено для существующей и перспективной многоэтажной застройки. Под индивидуальным теплоснабжением понимается, в частности, печное отопление и теплоснабжение от индивидуальных (квартирных) котлов. По существующему состоянию системы теплоснабжения, индивидуальное теплоснабжение применяется в индивидуальном малоэтажном жилищном фонде. Поквартирное отопление в многоквартирных многоэтажных жилых зданиях по состоянию базового года разработки схемы теплоснабжения не применяется и на перспективу не планируется.

## 2.3. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки *без учета реализации мероприятий* указанных в Разделе 4 "Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа" настоящего документа представлены в таблице 2.4.

Дефицит тепловой мощности в 2021 г. наблюдается на котельных №12 ООО "УТС" и котельной ООО ХК "СДС-Энерго".

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки *с учетом реализации мероприятий* указанных в Разделе 4 "Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа" настоящего документа представлены в таблице 2.5.

**Таблица 2.4. Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки *без учета реализации мероприятий*.**

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **ЕТО №001 - МУП "МТСК"** | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная №2** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 3,900 | 3,900 | 3,900 | 3,900 | 3,900 | 3,900 | 3,900 | 3,900 | 3,900 | 3,900 | 3,900 | 3,900 |
| Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла | Гкал/ч | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 |
| Ограничения | Гкал/ч | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 |
| Тепловая мощность "нетто" | Гкал/ч | 3,808 | 3,808 | 3,808 | 3,808 | 3,808 | 3,808 | 3,808 | 3,808 | 3,808 | 3,808 | 3,808 | 3,808 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,666 | 0,666 | 0,666 | 0,666 | 0,666 | 0,666 | 0,666 | 0,666 | 0,666 | 0,666 | 0,666 | 0,666 |
| Тепловые потери в сетях через изоляцию | Гкал/ч | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,649 |
| Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя | Гкал/ч | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 |
| Отопление | Гкал/ч | 1,339 | 1,339 | 1,339 | 1,339 | 1,339 | 1,339 | 1,339 | 1,339 | 1,339 | 1,339 | 1,339 | 1,339 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 1,561 | 1,561 | 1,561 | 1,561 | 1,561 | 1,561 | 1,561 | 1,561 | 1,561 | 1,561 | 1,561 | 1,561 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке) | % | 41,0 | 41,0 | 41,0 | 41,0 | 41,0 | 41,0 | 41,0 | 41,0 | 41,0 | 41,0 | 41,0 | 41,0 |
| Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,908 | 0,908 | 0,908 | 0,908 | 0,908 | 0,908 | 0,908 | 0,908 | 0,908 | 0,908 | 0,908 | 0,908 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 3,008 | 3,008 | 3,008 | 3,008 | 3,008 | 3,008 | 3,008 | 3,008 | 3,008 | 3,008 | 3,008 | 3,008 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 |
| **Котельная №11** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 9,600 | 9,600 | 9,600 | 9,600 | 9,600 | 9,600 | 9,600 | 9,600 | 9,600 | 9,600 | 9,600 | 9,600 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 |
| Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла | Гкал/ч | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 |
| Ограничения | Гкал/ч | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 |
| Тепловая мощность "нетто" | Гкал/ч | 6,994 | 6,994 | 6,994 | 6,994 | 6,994 | 6,994 | 6,994 | 6,994 | 6,994 | 6,994 | 6,994 | 6,994 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 |
| Тепловые потери в сетях через изоляцию | Гкал/ч | 0,939 | 0,939 | 0,939 | 0,939 | 0,939 | 0,939 | 0,939 | 0,939 | 0,939 | 0,939 | 0,939 | 0,939 |
| Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя | Гкал/ч | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 5,280 | 5,280 | 5,280 | 5,280 | 5,280 | 5,280 | 5,280 | 5,280 | 5,280 | 5,280 | 5,280 | 5,280 |
| Отопление | Гкал/ч | 4,008 | 4,008 | 4,008 | 4,008 | 4,008 | 4,008 | 4,008 | 4,008 | 4,008 | 4,008 | 4,008 | 4,008 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 1,272 | 1,272 | 1,272 | 1,272 | 1,272 | 1,272 | 1,272 | 1,272 | 1,272 | 1,272 | 1,272 | 1,272 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке) | % | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 |
| Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,589 | 0,589 | 0,589 | 0,589 | 0,589 | 0,589 | 0,589 | 0,589 | 0,589 | 0,589 | 0,589 | 0,589 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 6,394 | 6,394 | 6,394 | 6,394 | 6,394 | 6,394 | 6,394 | 6,394 | 6,394 | 6,394 | 6,394 | 6,394 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 5,805 | 5,805 | 5,805 | 5,805 | 5,805 | 5,805 | 5,805 | 5,805 | 5,805 | 5,805 | 5,805 | 5,805 |
| **Котельная №21** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 |
| Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла | Гкал/ч | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 |
| Ограничения | Гкал/ч | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 |
| Тепловая мощность "нетто" | Гкал/ч | 5,761 | 5,761 | 5,761 | 5,761 | 5,761 | 5,761 | 5,761 | 5,761 | 5,761 | 5,761 | 5,761 | 5,761 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 |
| Тепловые потери в сетях через изоляцию | Гкал/ч | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 |
| Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя | Гкал/ч | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 4,355 | 4,355 | 4,355 | 4,355 | 4,355 | 4,355 | 4,355 | 4,355 | 4,355 | 4,355 | 4,355 | 4,355 |
| Отопление | Гкал/ч | 3,861 | 3,861 | 3,861 | 3,861 | 3,861 | 3,861 | 3,861 | 3,861 | 3,861 | 3,861 | 3,861 | 3,861 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,888 | 0,888 | 0,888 | 0,888 | 0,888 | 0,888 | 0,888 | 0,888 | 0,888 | 0,888 | 0,888 | 0,888 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке) | % | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 |
| Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,713 | 0,713 | 0,713 | 0,713 | 0,713 | 0,713 | 0,713 | 0,713 | 0,713 | 0,713 | 0,713 | 0,713 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 5,161 | 5,161 | 5,161 | 5,161 | 5,161 | 5,161 | 5,161 | 5,161 | 5,161 | 5,161 | 5,161 | 5,161 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 4,448 | 4,448 | 4,448 | 4,448 | 4,448 | 4,448 | 4,448 | 4,448 | 4,448 | 4,448 | 4,448 | 4,448 |
| **Котельная №23** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 7,700 | 7,700 | 7,700 | 7,700 | 7,700 | 7,700 | 7,700 | 7,700 | 7,700 | 7,700 | 7,700 | 7,700 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 5,800 | 5,800 | 5,800 | 5,800 | 5,800 | 5,800 | 5,800 | 5,800 | 5,800 | 5,800 | 5,800 | 5,800 |
| Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла | Гкал/ч | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 |
| Ограничения | Гкал/ч | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 |
| Тепловая мощность "нетто" | Гкал/ч | 5,604 | 5,604 | 5,604 | 5,604 | 5,604 | 5,604 | 5,604 | 5,604 | 5,604 | 5,604 | 5,604 | 5,604 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 |
| Тепловые потери в сетях через изоляцию | Гкал/ч | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 |
| Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя | Гкал/ч | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 3,622 | 3,622 | 3,622 | 3,622 | 3,622 | 3,622 | 3,622 | 3,622 | 3,622 | 3,622 | 3,622 | 3,622 |
| Отопление | Гкал/ч | 3,335 | 3,335 | 3,335 | 3,335 | 3,335 | 3,335 | 3,335 | 3,335 | 3,335 | 3,335 | 3,335 | 3,335 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 1,477 | 1,477 | 1,477 | 1,477 | 1,477 | 1,477 | 1,477 | 1,477 | 1,477 | 1,477 | 1,477 | 1,477 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке) | % | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 |
| Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 1,244 | 1,244 | 1,244 | 1,244 | 1,244 | 1,244 | 1,244 | 1,244 | 1,244 | 1,244 | 1,244 | 1,244 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 5,004 | 5,004 | 5,004 | 5,004 | 5,004 | 5,004 | 5,004 | 5,004 | 5,004 | 5,004 | 5,004 | 5,004 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 3,760 | 3,760 | 3,760 | 3,760 | 3,760 | 3,760 | 3,760 | 3,760 | 3,760 | 3,760 | 3,760 | 3,760 |
| **Котельная №26** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 |
| Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла | Гкал/ч | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 |
| Ограничения | Гкал/ч | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 |
| Тепловая мощность "нетто" | Гкал/ч | 5,764 | 5,764 | 5,764 | 5,764 | 5,764 | 5,764 | 5,764 | 5,764 | 5,764 | 5,764 | 5,764 | 5,764 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 |
| Тепловые потери в сетях через изоляцию | Гкал/ч | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 |
| Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя | Гкал/ч | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 4,703 | 4,703 | 4,703 | 4,703 | 4,703 | 4,703 | 4,703 | 4,703 | 4,703 | 4,703 | 4,703 | 4,703 |
| Отопление | Гкал/ч | 4,310 | 4,310 | 4,310 | 4,310 | 4,310 | 4,310 | 4,310 | 4,310 | 4,310 | 4,310 | 4,310 | 4,310 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,393 | 0,393 | 0,393 | 0,393 | 0,393 | 0,393 | 0,393 | 0,393 | 0,393 | 0,393 | 0,393 | 0,393 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке) | % | 10,9 | 10,9 | 10,9 | 10,9 | 10,9 | 10,9 | 10,9 | 10,9 | 10,9 | 10,9 | 10,9 | 10,9 |
| Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 5,164 | 5,164 | 5,164 | 5,164 | 5,164 | 5,164 | 5,164 | 5,164 | 5,164 | 5,164 | 5,164 | 5,164 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой | Гкал/ч | 4,661 | 4,661 | 4,661 | 4,661 | 4,661 | 4,661 | 4,661 | 4,661 | 4,661 | 4,661 | 4,661 | 4,661 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| энергии при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная Широкий лог** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 6,200 | 6,200 | 6,200 | 6,200 | 6,200 | 6,200 | 6,200 | 6,200 | 6,200 | 6,200 | 6,200 | 6,200 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 4,700 | 4,700 | 4,700 | 4,700 | 4,700 | 4,700 | 4,700 | 4,700 | 4,700 | 4,700 | 4,700 | 4,700 |
| Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла | Гкал/ч | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 |
| Ограничения | Гкал/ч | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 |
| Тепловая мощность "нетто" | Гкал/ч | 4,537 | 4,537 | 4,537 | 4,537 | 4,537 | 4,537 | 4,537 | 4,537 | 4,537 | 4,537 | 4,537 | 4,537 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 |
| Тепловые потери в сетях через изоляцию | Гкал/ч | 0,758 | 0,758 | 0,758 | 0,758 | 0,758 | 0,758 | 0,758 | 0,758 | 0,758 | 0,758 | 0,758 | 0,758 |
| Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя | Гкал/ч | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 2,903 | 2,903 | 2,903 | 2,903 | 2,903 | 2,903 | 2,903 | 2,903 | 2,903 | 2,903 | 2,903 | 2,903 |
| Отопление | Гкал/ч | 2,635 | 2,635 | 2,635 | 2,635 | 2,635 | 2,635 | 2,635 | 2,635 | 2,635 | 2,635 | 2,635 | 2,635 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке) | % | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 |
| Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 3,937 | 3,937 | 3,937 | 3,937 | 3,937 | 3,937 | 3,937 | 3,937 | 3,937 | 3,937 | 3,937 | 3,937 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 3,407 | 3,407 | 3,407 | 3,407 | 3,407 | 3,407 | 3,407 | 3,407 | 3,407 | 3,407 | 3,407 | 3,407 |
| **ОАИТ Верхняя терраса** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла | Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| Ограничения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Тепловая мощность "нетто" | Гкал/ч | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 |
| Тепловые потери в сетях через изоляцию | Гкал/ч | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 |
| Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя | Гкал/ч | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке) | % | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 24,9 |
| Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | -0,108 | -0,108 | -0,108 | -0,108 | -0,108 | -0,108 | -0,108 | -0,108 | -0,108 | -0,108 | -0,108 | -0,108 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 |
| **ОАИТ Новый Улус** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла | Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| Ограничения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая мощность "нетто" | Гкал/ч | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 |
| Тепловые потери в сетях через изоляцию | Гкал/ч | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 |
| Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя | Гкал/ч | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке) | % | 36,9 | 36,9 | 36,9 | 36,9 | 36,9 | 36,9 | 36,9 | 36,9 | 36,9 | 36,9 | 36,9 | 36,9 |
| Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | -0,029 | -0,029 | -0,029 | -0,029 | -0,029 | -0,029 | -0,029 | -0,029 | -0,029 | -0,029 | -0,029 | -0,029 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,201 |
| **ОАИТ №4** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла | Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| Ограничения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая мощность "нетто" | Гкал/ч | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 |
| Тепловые потери в сетях через изоляцию | Гкал/ч | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 |
| Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя | Гкал/ч | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,784 | 0,784 | 0,784 | 0,784 | 0,784 | 0,784 | 0,784 | 0,784 | 0,784 | 0,784 | 0,784 | 0,784 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке) | % | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 |
| Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | -0,125 | -0,125 | -0,125 | -0,125 | -0,125 | -0,125 | -0,125 | -0,125 | -0,125 | -0,125 | -0,125 | -0,125 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 0,774 | 0,774 | 0,774 | 0,774 | 0,774 | 0,774 | 0,774 | 0,774 | 0,774 | 0,774 | 0,774 | 0,774 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 |
| **ОАИТ №7** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла | Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| Ограничения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая мощность "нетто" | Гкал/ч | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| Тепловые потери в сетях через изоляцию | Гкал/ч | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя | Гкал/ч | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке) | % | 32,2 | 32,2 | 32,2 | 32,2 | 32,2 | 32,2 | 32,2 | 32,2 | 32,2 | 32,2 | 32,2 | 32,2 |
| Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | -0,037 | -0,037 | -0,037 | -0,037 | -0,037 | -0,037 | -0,037 | -0,037 | -0,037 | -0,037 | -0,037 | -0,037 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой | Гкал/ч | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| энергии при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | |
| **ОАИТ ДОЛ "Чайка"** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла | Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| Ограничения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая мощность "нетто" | Гкал/ч | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| Тепловые потери в сетях через изоляцию | Гкал/ч | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя | Гкал/ч | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке) | % | 34,0 | 34,0 | 34,0 | 34,0 | 34,0 | 34,0 | 34,0 | 34,0 | 34,0 | 34,0 | 34,0 | 34,0 |
| Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | -0,035 | -0,035 | -0,035 | -0,035 | -0,035 | -0,035 | -0,035 | -0,035 | -0,035 | -0,035 | -0,035 | -0,035 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 |
| **ОАИТ Чебал-Су** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла | Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| Ограничения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая мощность "нетто" | Гкал/ч | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| Тепловые потери в сетях через изоляцию | Гкал/ч | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя | Гкал/ч | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке) | % | 42,2 | 42,2 | 42,2 | 42,2 | 42,2 | 42,2 | 42,2 | 42,2 | 42,2 | 42,2 | 42,2 | 42,2 |
| Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 |
| **Районная котельная** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 |
| Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла | Гкал/ч | 60,000 | 60,000 | 60,000 | 60,000 | 60,000 | 60,000 | 60,000 | 60,000 | 60,000 | 60,000 | 60,000 | 60,000 |
| Ограничения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,820 | 0,835 | 0,837 | 0,848 | 0,848 | 0,848 | 0,848 | 0,848 | 0,848 | 0,848 | 0,848 | 0,848 |
| Тепловая мощность "нетто" | Гкал/ч | 179,180 | 179,165 | 179,163 | 179,152 | 179,152 | 179,152 | 179,152 | 179,152 | 179,152 | 179,152 | 179,152 | 179,152 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 24,951 | 25,401 | 25,482 | 25,807 | 25,807 | 25,807 | 25,807 | 25,807 | 25,807 | 25,807 | 25,807 | 25,807 |
| Тепловые потери в сетях через изоляцию | Гкал/ч | 21,508 | 21,896 | 21,965 | 22,246 | 22,246 | 22,246 | 22,246 | 22,246 | 22,246 | 22,246 | 22,246 | 22,246 |
| Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя | Гкал/ч | 3,443 | 3,505 | 3,517 | 3,561 | 3,561 | 3,561 | 3,561 | 3,561 | 3,561 | 3,561 | 3,561 | 3,561 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 145,573 | 148,198 | 148,670 | 150,568 | 150,568 | 150,568 | 150,568 | 150,568 | 150,568 | 150,568 | 150,568 | 150,568 |
| Отопление | Гкал/ч | 125,424 | 127,861 | 128,173 | 129,987 | 129,987 | 129,987 | 129,987 | 129,987 | 129,987 | 129,987 | 129,987 | 129,987 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 1,7913 | 1,7913 | 1,7913 | 1,7913 | 1,7913 | 1,7913 | 1,7913 | 1,7913 | 1,7913 | 1,7913 | 1,7913 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 20,149 | 20,336 | 20,496 | 20,581 | 20,581 | 20,581 | 20,581 | 20,581 | 20,581 | 20,581 | 20,581 | 20,581 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 8,656 | 5,567 | 5,011 | 2,777 | 2,777 | 2,777 | 2,777 | 2,777 | 2,777 | 2,777 | 2,777 | 2,777 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке) | % | 4,8 | 3,1 | 2,8 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | -37,548 | -41,963 | -42,484 | -44,519 | -44,519 | -44,519 | -44,519 | -44,519 | -44,519 | -44,519 | -44,519 | -44,519 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 119,180 | 119,165 | 119,163 | 119,152 | 119,152 | 119,152 | 119,152 | 119,152 | 119,152 | 119,152 | 119,152 | 119,152 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 156,728 | 161,128 | 161,647 | 163,671 | 163,671 | 163,671 | 163,671 | 163,671 | 163,671 | 163,671 | 163,671 | 163,671 |
| **Итого по МУП "МТСК"** | | | | | | | | | | | | | |
| **Установленная тепловая мощность** | **Гкал/ч** | **226,796** | **226,796** | **226,796** | **226,796** | **226,796** | **226,796** | **226,796** | **226,796** | **226,796** | **226,796** | **226,796** | **226,796** |
| **Располагаемая тепловая мощность** | **Гкал/ч** | **216,696** | **216,696** | **216,696** | **216,696** | **216,696** | **216,696** | **216,696** | **216,696** | **216,696** | **216,696** | **216,696** | **216,696** |
| **Ограничения** | Гкал/ч | **10,100** | **10,100** | **10,100** | **10,100** | **10,100** | **10,100** | **10,100** | **10,100** | **10,100** | **10,100** | **10,100** | **10,100** |
| **Собственные нужды источника** | **Гкал/ч** | **1,952** | **1,967** | **1,969** | **1,980** | **1,980** | **1,980** | **1,980** | **1,980** | **1,980** | **1,980** | **1,980** | **1,980** |
| **Тепловая мощность "нетто"** | **Гкал/ч** | **214,744** | **214,729** | **214,727** | **214,716** | **214,716** | **214,716** | **214,716** | **214,716** | **214,716** | **214,716** | **214,716** | **214,716** |
| **Тепловые потери в сетях** | **Гкал/ч** | **29,302** | **29,752** | **29,833** | **30,158** | **30,158** | **30,158** | **30,158** | **30,158** | **30,158** | **30,158** | **30,158** | **30,158** |
| **Тепловые потери в сетях через изоляцию** | **Гкал/ч** | **25,689** | **26,076** | **26,146** | **26,427** | **26,427** | **26,427** | **26,427** | **26,427** | **26,427** | **26,427** | **26,427** | **26,427** |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя** | **Гкал/ч** | **3,613** | **3,676** | **3,687** | **3,732** | **3,732** | **3,732** | **3,732** | **3,732** | **3,732** | **3,732** | **3,732** | **3,732** |
| **Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:** | **Гкал/ч** | **169,896** | **172,520** | **172,992** | **174,891** | **174,891** | **174,891** | **174,891** | **174,891** | **174,891** | **174,891** | **174,891** | **174,891** |
| **Отопление** | Гкал/ч | **146,698** | **149,136** | **149,448** | **151,261** | **151,261** | **151,261** | **151,261** | **151,261** | **151,261** | **151,261** | **151,261** | **151,261** |
| **Вентиляция** | Гкал/ч | **0,000** | **1,791** | **1,791** | **1,791** | **1,791** | **1,791** | **1,791** | **1,791** | **1,791** | **1,791** | **1,791** | **1,791** |
| **ГВС ср.ч.** | **Гкал/ч** | **23,198** | **23,385** | **23,545** | **23,630** | **23,630** | **23,630** | **23,630** | **23,630** | **23,630** | **23,630** | **23,630** | **23,630** |
| **Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)** | **Гкал/ч** | **15,546** | **12,457** | **11,901** | **9,667** | **9,667** | **9,667** | **9,667** | **9,667** | **9,667** | **9,667** | **9,667** | **9,667** |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал/ч** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** |
| **Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)** | **%** | **7,2** | **5,8** | **5,5** | **4,5** | **4,5** | **4,5** | **4,5** | **4,5** | **4,5** | **4,5** | **4,5** | **4,5** |
| **ЕТО №002 - ООО "УТС"** | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная №4а-5а** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 34,200 | 34,200 | 34,200 | 34,200 | 34,200 | 34,200 | 34,200 | 34,200 | 34,200 | 34,200 | 34,200 | 34,200 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 33,600 | 33,600 | 33,600 | 33,600 | 33,600 | 33,600 | 33,600 | 33,600 | 33,600 | 33,600 | 33,600 | 33,600 |
| Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла | Гкал/ч | 11,200 | 11,200 | 11,200 | 11,200 | 11,200 | 11,200 | 11,200 | 11,200 | 11,200 | 11,200 | 11,200 | 11,200 |
| Ограничения | Гкал/ч | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,901 | 0,901 | 0,933 | 0,933 | 0,955 | 0,955 | 0,955 | 0,955 | 0,955 | 0,955 | 0,955 | 0,955 |
| Тепловая мощность "нетто" | Гкал/ч | 32,699 | 32,699 | 32,667 | 32,667 | 32,645 | 32,645 | 32,645 | 32,645 | 32,645 | 32,645 | 32,645 | 32,645 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 3,998 | 3,998 | 4,139 | 4,139 | 4,239 | 4,239 | 4,239 | 4,239 | 4,239 | 4,239 | 4,239 | 4,239 |
| Тепловые потери в сетях через изоляцию | Гкал/ч | 3,563 | 3,563 | 3,689 | 3,689 | 3,778 | 3,778 | 3,778 | 3,778 | 3,778 | 3,778 | 3,778 | 3,778 |
| Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя | Гкал/ч | 0,435 | 0,435 | 0,450 | 0,450 | 0,461 | 0,461 | 0,461 | 0,461 | 0,461 | 0,461 | 0,461 | 0,461 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 24,962 | 24,962 | 25,844 | 25,844 | 26,468 | 26,468 | 26,468 | 26,468 | 26,468 | 26,468 | 26,468 | 26,468 |
| Отопление | Гкал/ч | 22,054 | 22,054 | 22,682 | 22,682 | 23,120 | 23,120 | 23,120 | 23,120 | 23,120 | 23,120 | 23,120 | 23,120 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 2,908 | 2,908 | 3,162 | 3,162 | 3,348 | 3,348 | 3,348 | 3,348 | 3,348 | 3,348 | 3,348 | 3,348 |
| Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.: | Гкал/ч | 20,448 | 20,448 | 21,331 | 21,331 | 21,954 | 21,954 | 21,954 | 21,954 | 21,954 | 21,954 | 21,954 | 21,954 |
| Отопление | Гкал/ч | 18,062 | 18,062 | 18,691 | 18,691 | 19,128 | 19,128 | 19,128 | 19,128 | 19,128 | 19,128 | 19,128 | 19,128 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 2,386 | 2,386 | 2,640 | 2,640 | 2,826 | 2,826 | 2,826 | 2,826 | 2,826 | 2,826 | 2,826 | 2,826 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 3,739 | 3,739 | 2,684 | 2,684 | 1,937 | 1,937 | 1,937 | 1,937 | 1,937 | 1,937 | 1,937 | 1,937 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | Гкал/ч | 8,253 | 8,253 | 7,197 | 7,197 | 6,451 | 6,451 | 6,451 | 6,451 | 6,451 | 6,451 | 6,451 | 6,451 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке) | % | 11,4 | 11,4 | 8,2 | 8,2 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 |
| Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по расчетной нагрузке) | % | 25,2 | 25,2 | 22,0 | 22,0 | 19,8 | 19,8 | 19,8 | 19,8 | 19,8 | 19,8 | 19,8 | 19,8 |
| Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | -0,960 | -0,960 | -1,947 | -1,947 | -2,645 | -2,645 | -2,645 | -2,645 | -2,645 | -2,645 | -2,645 | -2,645 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 21,499 | 21,499 | 21,467 | 21,467 | 21,445 | 21,445 | 21,445 | 21,445 | 21,445 | 21,445 | 21,445 | 21,445 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 22,459 | 22,459 | 23,414 | 23,414 | 24,089 | 24,089 | 24,089 | 24,089 | 24,089 | 24,089 | 24,089 | 24,089 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Котельная №12** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 14,800 | 14,800 | 14,800 | 14,800 | 14,800 | 14,800 | 14,800 | 14,800 | 14,800 | 14,800 | 14,800 | 14,800 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 14,480 | 14,480 | 14,480 | 14,480 | 14,480 | 14,480 | 14,480 | 14,480 | 14,480 | 14,480 | 14,480 | 14,480 |
| Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла | Гкал/ч | 3,620 | 3,620 | 3,620 | 3,620 | 3,620 | 3,620 | 3,620 | 3,620 | 3,620 | 3,620 | 3,620 | 3,620 |
| Ограничения | Гкал/ч | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,546 | 0,546 | 0,546 | 0,546 | 0,546 | 0,546 | 0,546 | 0,546 | 0,546 | 0,546 | 0,546 | 0,546 |
| Тепловая мощность "нетто" | Гкал/ч | 13,934 | 13,934 | 13,934 | 13,934 | 13,934 | 13,934 | 13,934 | 13,934 | 13,934 | 13,934 | 13,934 | 13,934 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 2,765 | 2,765 | 2,765 | 2,765 | 2,765 | 2,765 | 2,765 | 2,765 | 2,765 | 2,765 | 2,765 | 2,765 |
| Тепловые потери в сетях через изоляцию | Гкал/ч | 2,445 | 2,445 | 2,445 | 2,445 | 2,445 | 2,445 | 2,445 | 2,445 | 2,445 | 2,445 | 2,445 | 2,445 |
| Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя | Гкал/ч | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 15,210 | 15,210 | 15,210 | 15,210 | 15,210 | 15,210 | 15,210 | 15,210 | 15,210 | 15,210 | 15,210 | 15,210 |
| Отопление | Гкал/ч | 13,620 | 13,620 | 13,620 | 13,620 | 13,620 | 13,620 | 13,620 | 13,620 | 13,620 | 13,620 | 13,620 | 13,620 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 1,591 | 1,591 | 1,591 | 1,591 | 1,591 | 1,591 | 1,591 | 1,591 | 1,591 | 1,591 | 1,591 | 1,591 |
| Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.: | Гкал/ч | 11,456 | 11,456 | 11,456 | 11,456 | 11,456 | 11,456 | 11,456 | 11,456 | 11,456 | 11,456 | 11,456 | 11,456 |
| Отопление | Гкал/ч | 10,175 | 10,175 | 10,175 | 10,175 | 10,175 | 10,175 | 10,175 | 10,175 | 10,175 | 10,175 | 10,175 | 10,175 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 1,281 | 1,281 | 1,281 | 1,281 | 1,281 | 1,281 | 1,281 | 1,281 | 1,281 | 1,281 | 1,281 | 1,281 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | -4,041 | -4,041 | -4,041 | -4,041 | -4,041 | -4,041 | -4,041 | -4,041 | -4,041 | -4,041 | -4,041 | -4,041 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | Гкал/ч | -0,287 | -0,287 | -0,287 | -0,287 | -0,287 | -0,287 | -0,287 | -0,287 | -0,287 | -0,287 | -0,287 | -0,287 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке) | % | -29,0 | -29,0 | -29,0 | -29,0 | -29,0 | -29,0 | -29,0 | -29,0 | -29,0 | -29,0 | -29,0 | -29,0 |
| Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по расчетной нагрузке) | % | -2,1 | -2,1 | -2,1 | -2,1 | -2,1 | -2,1 | -2,1 | -2,1 | -2,1 | -2,1 | -2,1 | -2,1 |
| Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | -2,788 | -2,788 | -2,788 | -2,788 | -2,788 | -2,788 | -2,788 | -2,788 | -2,788 | -2,788 | -2,788 | -2,788 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 10,314 | 10,314 | 10,314 | 10,314 | 10,314 | 10,314 | 10,314 | 10,314 | 10,314 | 10,314 | 10,314 | 10,314 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 13,102 | 13,102 | 13,102 | 13,102 | 13,102 | 13,102 | 13,102 | 13,102 | 13,102 | 13,102 | 13,102 | 13,102 |
| **Котельная п. Камешек** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,702 | 2,702 | 2,702 | 2,702 | 2,702 | 2,702 | 2,702 | 2,702 | 2,702 | 2,702 | 2,702 | 2,702 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 |
| Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла | Гкал/ч | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 |
| Ограничения | Гкал/ч | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| Тепловая мощность "нетто" | Гкал/ч | 2,192 | 2,192 | 2,192 | 2,192 | 2,192 | 2,192 | 2,192 | 2,192 | 2,192 | 2,192 | 2,192 | 2,192 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 |
| Тепловые потери в сетях через изоляцию | Гкал/ч | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 |
| Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя | Гкал/ч | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 1,892 | 1,892 | 1,892 | 1,892 | 1,892 | 1,892 | 1,892 | 1,892 | 1,892 | 1,892 | 1,892 | 1,892 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке) | % | 86,3 | 86,3 | 86,3 | 86,3 | 86,3 | 86,3 | 86,3 | 86,3 | 86,3 | 86,3 | 86,3 | 86,3 |
| Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 1,419 | 1,419 | 1,419 | 1,419 | 1,419 | 1,419 | 1,419 | 1,419 | 1,419 | 1,419 | 1,419 | 1,419 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 1,692 | 1,692 | 1,692 | 1,692 | 1,692 | 1,692 | 1,692 | 1,692 | 1,692 | 1,692 | 1,692 | 1,692 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 |
| **Котельная п. Ортон** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 |
| Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла | Гкал/ч | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 |
| Ограничения | Гкал/ч | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,006 | 0,006 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| Тепловая мощность "нетто" | Гкал/ч | 0,394 | 0,394 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,033 | 0,033 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 |
| Тепловые потери в сетях через изоляцию | Гкал/ч | 0,032 | 0,032 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 |
| Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя | Гкал/ч | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,175 | 0,175 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,175 | 0,175 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,186 | 0,186 | -0,032 | -0,032 | -0,032 | -0,032 | -0,032 | -0,032 | -0,032 | -0,032 | -0,032 | -0,032 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке) | % | 47,2 | 47,2 | -8,4 | -8,4 | -8,4 | -8,4 | -8,4 | -8,4 | -8,4 | -8,4 | -8,4 | -8,4 |
| Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,005 | 0,005 | -0,403 | -0,403 | -0,403 | -0,403 | -0,403 | -0,403 | -0,403 | -0,403 | -0,403 | -0,403 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 0,194 | 0,194 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 0,189 | 0,189 | 0,590 | 0,590 | 0,590 | 0,590 | 0,590 | 0,590 | 0,590 | 0,590 | 0,590 | 0,590 |
| **Котельная п. Теба** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 |
| Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла | Гкал/ч | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 |
| Ограничения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,002 | 0,002 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| Тепловая мощность "нетто" | Гкал/ч | 0,619 | 0,619 | 0,616 | 0,616 | 0,616 | 0,616 | 0,616 | 0,616 | 0,616 | 0,616 | 0,616 | 0,616 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,009 | 0,009 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| Тепловые потери в сетях через изоляцию | Гкал/ч | 0,009 | 0,009 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,049 | 0,049 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,049 | 0,049 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,561 | 0,561 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке) | % | 90,6 | 90,6 | 73,4 | 73,4 | 73,4 | 73,4 | 73,4 | 73,4 | 73,4 | 73,4 | 73,4 | 73,4 |
| Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,351 | 0,351 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 0,404 | 0,404 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 0,053 | 0,053 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 |
| **Котельная п. Майзас** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 |
| Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла | Гкал/ч | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 |
| Ограничения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Тепловая мощность "нетто" | Гкал/ч | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| Тепловые потери в сетях через изоляцию | Гкал/ч | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 |
| Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя | Гкал/ч | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,311 | 0,311 | 0,311 | 0,311 | 0,311 | 0,311 | 0,311 | 0,311 | 0,311 | 0,311 | 0,311 | 0,311 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке) | % | 78,0 | 78,0 | 78,0 | 78,0 | 78,0 | 78,0 | 78,0 | 78,0 | 78,0 | 78,0 | 78,0 | 78,0 |
| Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощ- | Гкал/ч | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ности | | | | | | | | | | | | | |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 |
| **Итого по ООО "УТС"** | | | | | | | | | | | | | |
| **Установленная тепловая мощность** | **Гкал/ч** | **53,424** | **53,424** | **53,424** | **53,424** | **53,424** | **53,424** | **53,424** | **53,424** | **53,424** | **53,424** | **53,424** | **53,424** |
| **Располагаемая тепловая мощность** | **Гкал/ч** | **51,704** | **51,704** | **51,704** | **51,704** | **51,704** | **51,704** | **51,704** | **51,704** | **51,704** | **51,704** | **51,704** | **51,704** |
| **Ограничения** | **Гкал/ч** | **1,720** | **1,720** | **1,720** | **1,720** | **1,720** | **1,720** | **1,720** | **1,720** | **1,720** | **1,720** | **1,720** | **1,720** |
| **Собственные нужды источника** | **Гкал/ч** | **1,467** | **1,467** | **1,509** | **1,509** | **1,531** | **1,531** | **1,531** | **1,531** | **1,531** | **1,531** | **1,531** | **1,531** |
| **Тепловая мощность "нетто"** | **Гкал/ч** | **50,237** | **50,237** | **50,195** | **50,195** | **50,173** | **50,173** | **50,173** | **50,173** | **50,173** | **50,173** | **50,173** | **50,173** |
| **Тепловые потери в сетях** | **Гкал/ч** | **6,888** | **6,888** | **7,079** | **7,079** | **7,179** | **7,179** | **7,179** | **7,179** | **7,179** | **7,179** | **7,179** | **7,179** |
| **Тепловые потери в сетях через изоляцию** | **Гкал/ч** | **6,131** | **6,131** | **6,306** | **6,306** | **6,395** | **6,395** | **6,395** | **6,395** | **6,395** | **6,395** | **6,395** | **6,395** |
| **Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя** | **Гкал/ч** | **0,757** | **0,757** | **0,774** | **0,774** | **0,784** | **0,784** | **0,784** | **0,784** | **0,784** | **0,784** | **0,784** | **0,784** |
| **Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:** | **Гкал/ч** | **40,701** | **40,701** | **41,852** | **41,852** | **42,475** | **42,475** | **42,475** | **42,475** | **42,475** | **42,475** | **42,475** | **42,475** |
| **Отопление** | Гкал/ч | **36,192** | **36,192** | **37,088** | **37,088** | **37,526** | **37,526** | **37,526** | **37,526** | **37,526** | **37,526** | **37,526** | **37,526** |
| **Вентиляция** | Гкал/ч | **0** | **0** | **0,342** | **0,342** | **0,342** | **0,342** | **0,342** | **0,342** | **0,342** | **0,342** | **0,342** | **0,342** |
| **ГВС ср.ч.** | **Гкал/ч** | **4,509** | **4,509** | **4,763** | **4,763** | **4,950** | **4,950** | **4,950** | **4,950** | **4,950** | **4,950** | **4,950** | **4,950** |
| **Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)** | **Гкал/ч** | **2,648** | **2,648** | **1,265** | **1,265** | **0,519** | **0,519** | **0,519** | **0,519** | **0,519** | **0,519** | **0,519** | **0,519** |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал/ч** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** |
| **Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)** | **%** | **5,3** | **5,3** | **2,5** | **2,5** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** | **1,0** |
| **ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"** | | | | | | | | | | | | | |
| **Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 34,500 | 34,500 | 34,500 | 34,500 | 34,500 | 34,500 | 34,500 | 34,500 | 34,500 | 34,500 | 34,500 | 34,500 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 34,500 | 34,500 | 34,500 | 34,500 | 34,500 | 34,500 | 34,500 | 34,500 | 34,500 | 34,500 | 34,500 | 34,500 |
| Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла | Гкал/ч | 13,000 | 13,000 | 13,000 | 13,000 | 13,000 | 13,000 | 13,000 | 13,000 | 13,000 | 13,000 | 13,000 | 13,000 |
| Ограничения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,518 | 0,518 | 0,527 | 0,527 | 0,528 | 0,528 | 0,528 | 0,528 | 0,528 | 0,528 | 0,528 | 0,528 |
| Тепловая мощность "нетто" | Гкал/ч | 33,982 | 33,982 | 33,973 | 33,973 | 33,972 | 33,972 | 33,972 | 33,972 | 33,972 | 33,972 | 33,972 | 33,972 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 4,583 | 4,583 | 4,655 | 4,655 | 4,671 | 4,671 | 4,671 | 4,671 | 4,671 | 4,671 | 4,671 | 4,671 |
| Тепловые потери в сетях через изоляцию | Гкал/ч | 4,294 | 4,294 | 4,362 | 4,362 | 4,376 | 4,376 | 4,376 | 4,376 | 4,376 | 4,376 | 4,376 | 4,376 |
| Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя | Гкал/ч | 0,289 | 0,289 | 0,293 | 0,293 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 28,632 | 28,632 | 29,083 | 29,083 | 29,181 | 29,181 | 29,181 | 29,181 | 29,181 | 29,181 | 29,181 | 29,181 |
| Отопление | Гкал/ч | 24,472 | 24,472 | 24,681 | 24,681 | 24,770 | 24,770 | 24,770 | 24,770 | 24,770 | 24,770 | 24,770 | 24,770 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0,515 | 0,515 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 3,645 | 3,645 | 3,730 | 3,730 | 3,739 | 3,739 | 3,739 | 3,739 | 3,739 | 3,739 | 3,739 | 3,739 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,767 | 0,767 | 0,236 | 0,236 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке) | % | 2,3 | 2,3 | 0,7 | 0,7 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | -9,484 | -9,484 | -9,975 | -9,975 | -10,081 | -10,081 | -10,081 | -10,081 | -10,081 | -10,081 | -10,081 | -10,081 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 20,982 | 20,982 | 20,973 | 20,973 | 20,972 | 20,972 | 20,972 | 20,972 | 20,972 | 20,972 | 20,972 | 20,972 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 30,466 | 30,466 | 30,949 | 30,949 | 31,053 | 31,053 | 31,053 | 31,053 | 31,053 | 31,053 | 31,053 | 31,053 |
| **Всего по городскому округу** | | | | | | | | | | | | | |
| **Установленная тепловая мощность** | **Гкал/ч** | **314,720** | **314,720** | **314,720** | **314,720** | **314,720** | **314,720** | **314,720** | **314,720** | **314,720** | **314,720** | **314,720** | **314,720** |
| **Располагаемая тепловая мощность** | **Гкал/ч** | **302,900** | **302,900** | **302,900** | **302,900** | **302,900** | **302,900** | **302,900** | **302,900** | **302,900** | **302,900** | **302,900** | **302,900** |
| **Ограничения** | **Гкал/ч** | **11,820** | **11,820** | **11,820** | **11,820** | **11,820** | **11,820** | **11,820** | **11,820** | **11,820** | **11,820** | **11,820** | **11,820** |
| **Собственные нужды источника** | **Гкал/ч** | **3,938** | **3,953** | **4,005** | **4,015** | **4,040** | **4,040** | **4,040** | **4,040** | **4,040** | **4,040** | **4,040** | **4,040** |
| **Тепловая мощность "нетто"** | **Гкал/ч** | **298,962** | **298,948** | **298,896** | **298,885** | **298,861** | **298,861** | **298,861** | **298,861** | **298,861** | **298,861** | **298,861** | **298,861** |
| **Тепловые потери в сетях** | **Гкал/ч** | **40,773** | **41,223** | **41,567** | **41,892** | **42,008** | **42,008** | **42,008** | **42,008** | **42,008** | **42,008** | **42,008** | **42,008** |
| **Тепловые потери в сетях через изоляцию** | **Гкал/ч** | **36,114** | **36,501** | **36,813** | **37,094** | **37,198** | **37,198** | **37,198** | **37,198** | **37,198** | **37,198** | **37,198** | **37,198** |
| **Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя** | **Гкал/ч** | **4,659** | **4,721** | **4,753** | **4,798** | **4,810** | **4,810** | **4,810** | **4,810** | **4,810** | **4,810** | **4,810** | **4,810** |
| **Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:** | **Гкал/ч** | **239,229** | **241,853** | **243,926** | **245,825** | **246,547** | **246,547** | **246,547** | **246,547** | **246,547** | **246,547** | **246,547** | **246,547** |
| **Отопление** | **Гкал/ч** | **207,362** | **209,799** | **211,217** | **213,030** | **213,556** | **213,556** | **213,556** | **213,556** | **213,556** | **213,556** | **213,556** | **213,556** |
| **Вентиляция** | **Гкал/ч** | **0,515** | **2,306** | **2,805** | **2,805** | **2,805** | **2,805** | **2,805** | **2,805** | **2,805** | **2,805** | **2,805** | **2,805** |
| **ГВС ср.ч.** | **Гкал/ч** | **31,352** | **31,540** | **32,038** | **32,123** | **32,319** | **32,319** | **32,319** | **32,319** | **32,319** | **32,319** | **32,319** | **32,319** |
| **Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)** | **Гкал/ч** | **18,961** | **15,872** | **13,402** | **11,168** | **10,306** | **10,306** | **10,306** | **10,306** | **10,306** | **10,306** | **10,306** | **10,306** |

**Таблица 2.5. Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки *с учетом реализации мероприятий*.**

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **ЕТО №001 - МУП "МТСК"** | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная №2** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 4,200 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 3,900 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 |
| Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла | Гкал/ч | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 |
| Ограничения | Гкал/ч | 0,300 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 |
| Тепловая мощность "нетто" | Гкал/ч | 3,808 | 4,708 | 4,708 | 4,708 | 4,708 | 4,708 | 4,708 | 4,708 | 4,708 | 4,708 | 4,708 | 4,708 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,666 | 0,666 | 0,666 | 0,666 | 0,666 | 0,666 | 0,666 | 0,666 | 0,666 | 0,666 | 0,666 | 0,666 |
| Тепловые потери в сетях через изоляцию | Гкал/ч | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,649 |
| Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя | Гкал/ч | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 |
| Отопление | Гкал/ч | 1,339 | 1,339 | 1,339 | 1,339 | 1,339 | 1,339 | 1,339 | 1,339 | 1,339 | 1,339 | 1,339 | 1,339 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 1,561 | 2,461 | 2,461 | 2,461 | 2,461 | 2,461 | 2,461 | 2,461 | 2,461 | 2,461 | 2,461 | 2,461 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке) | % | 41,0 | 52,3 | 52,3 | 52,3 | 52,3 | 52,3 | 52,3 | 52,3 | 52,3 | 52,3 | 52,3 | 52,3 |
| Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,908 | 1,808 | 1,808 | 1,808 | 1,808 | 1,808 | 1,808 | 1,808 | 1,808 | 1,808 | 1,808 | 1,808 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 3,008 | 3,908 | 3,908 | 3,908 | 3,908 | 3,908 | 3,908 | 3,908 | 3,908 | 3,908 | 3,908 | 3,908 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 |
| **Котельная №11** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 9,600 | 9,600 | 9,600 | 9,600 | 9,600 | 9,600 | 9,600 | 9,600 | 9,600 | 9,600 | 9,600 | 9,600 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 |
| Располагаемая тепловая мощность са- | Гкал/ч | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| мого мощного котла | | | | | | | | | | | | | |
| Ограничения | Гкал/ч | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 |
| Тепловая мощность "нетто" | Гкал/ч | 6,994 | 6,994 | 6,994 | 6,994 | 6,994 | 6,994 | 6,994 | 6,994 | 6,994 | 6,994 | 6,994 | 6,994 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 |
| Тепловые потери в сетях через изоляцию | Гкал/ч | 0,939 | 0,939 | 0,939 | 0,939 | 0,939 | 0,939 | 0,939 | 0,939 | 0,939 | 0,939 | 0,939 | 0,939 |
| Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя | Гкал/ч | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 5,280 | 5,280 | 5,280 | 5,280 | 5,280 | 5,280 | 5,280 | 5,280 | 5,280 | 5,280 | 5,280 | 5,280 |
| Отопление | Гкал/ч | 4,008 | 4,008 | 4,008 | 4,008 | 4,008 | 4,008 | 4,008 | 4,008 | 4,008 | 4,008 | 4,008 | 4,008 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 1,272 | 1,272 | 1,272 | 1,272 | 1,272 | 1,272 | 1,272 | 1,272 | 1,272 | 1,272 | 1,272 | 1,272 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке) | % | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 |
| Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,589 | 0,589 | 0,589 | 0,589 | 0,589 | 0,589 | 0,589 | 0,589 | 0,589 | 0,589 | 0,589 | 0,589 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 6,394 | 6,394 | 6,394 | 6,394 | 6,394 | 6,394 | 6,394 | 6,394 | 6,394 | 6,394 | 6,394 | 6,394 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 5,805 | 5,805 | 5,805 | 5,805 | 5,805 | 5,805 | 5,805 | 5,805 | 5,805 | 5,805 | 5,805 | 5,805 |
| **Котельная №21** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 |
| Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла | Гкал/ч | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 |
| Ограничения | Гкал/ч | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 |
| Тепловая мощность "нетто" | Гкал/ч | 5,761 | 5,761 | 5,761 | 5,761 | 5,761 | 5,761 | 5,761 | 5,761 | 5,761 | 5,761 | 5,761 | 5,761 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 |
| Тепловые потери в сетях через изоля- | Гкал/ч | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| цию | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя | Гкал/ч | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 4,355 | 4,355 | 4,355 | 4,355 | 4,355 | 4,355 | 4,355 | 4,355 | 4,355 | 4,355 | 4,355 | 4,355 |
| Отопление | Гкал/ч | 3,861 | 3,861 | 3,861 | 3,861 | 3,861 | 3,861 | 3,861 | 3,861 | 3,861 | 3,861 | 3,861 | 3,861 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,888 | 0,888 | 0,888 | 0,888 | 0,888 | 0,888 | 0,888 | 0,888 | 0,888 | 0,888 | 0,888 | 0,888 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке) | % | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 |
| Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,713 | 0,713 | 0,713 | 0,713 | 0,713 | 0,713 | 0,713 | 0,713 | 0,713 | 0,713 | 0,713 | 0,713 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 5,161 | 5,161 | 5,161 | 5,161 | 5,161 | 5,161 | 5,161 | 5,161 | 5,161 | 5,161 | 5,161 | 5,161 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 4,448 | 4,448 | 4,448 | 4,448 | 4,448 | 4,448 | 4,448 | 4,448 | 4,448 | 4,448 | 4,448 | 4,448 |
| **Котельная №23** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 7,700 | 7,700 | 7,700 | 7,700 | 7,700 | 7,700 | 7,700 | 7,700 | 7,700 | 7,700 | 7,700 | 7,700 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 5,800 | 5,800 | 5,800 | 5,800 | 5,800 | 5,800 | 5,800 | 5,800 | 5,800 | 5,800 | 5,800 | 5,800 |
| Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла | Гкал/ч | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 |
| Ограничения | Гкал/ч | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 |
| Тепловая мощность "нетто" | Гкал/ч | 5,604 | 5,604 | 5,604 | 5,604 | 5,604 | 5,604 | 5,604 | 5,604 | 5,604 | 5,604 | 5,604 | 5,604 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 | 0,505 |
| Тепловые потери в сетях через изоляцию | Гкал/ч | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 | 0,485 |
| Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя | Гкал/ч | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 3,622 | 3,622 | 3,622 | 3,622 | 3,622 | 3,622 | 3,622 | 3,622 | 3,622 | 3,622 | 3,622 | 3,622 |
| Отопление | Гкал/ч | 3,335 | 3,335 | 3,335 | 3,335 | 3,335 | 3,335 | 3,335 | 3,335 | 3,335 | 3,335 | 3,335 | 3,335 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 1,477 | 1,477 | 1,477 | 1,477 | 1,477 | 1,477 | 1,477 | 1,477 | 1,477 | 1,477 | 1,477 | 1,477 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке) | % | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 |
| Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 1,244 | 1,244 | 1,244 | 1,244 | 1,244 | 1,244 | 1,244 | 1,244 | 1,244 | 1,244 | 1,244 | 1,244 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 5,004 | 5,004 | 5,004 | 5,004 | 5,004 | 5,004 | 5,004 | 5,004 | 5,004 | 5,004 | 5,004 | 5,004 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 3,760 | 3,760 | 3,760 | 3,760 | 3,760 | 3,760 | 3,760 | 3,760 | 3,760 | 3,760 | 3,760 | 3,760 |
| **Котельная №26** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 |
| Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла | Гкал/ч | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 |
| Ограничения | Гкал/ч | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 |
| Тепловая мощность "нетто" | Гкал/ч | 5,764 | 5,764 | 5,764 | 5,764 | 5,764 | 5,764 | 5,764 | 5,764 | 5,764 | 5,764 | 5,764 | 5,764 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 |
| Тепловые потери в сетях через изоляцию | Гкал/ч | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 |
| Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя | Гкал/ч | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 4,703 | 4,703 | 4,703 | 4,703 | 4,703 | 4,703 | 4,703 | 4,703 | 4,703 | 4,703 | 4,703 | 4,703 |
| Отопление | Гкал/ч | 4,310 | 4,310 | 4,310 | 4,310 | 4,310 | 4,310 | 4,310 | 4,310 | 4,310 | 4,310 | 4,310 | 4,310 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,393 | 0,393 | 0,393 | 0,393 | 0,393 | 0,393 | 0,393 | 0,393 | 0,393 | 0,393 | 0,393 | 0,393 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение резерва / дефицита (+/-) | % | 10,9 | 10,9 | 10,9 | 10,9 | 10,9 | 10,9 | 10,9 | 10,9 | 10,9 | 10,9 | 10,9 | 10,9 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 | 0,503 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 5,164 | 5,164 | 5,164 | 5,164 | 5,164 | 5,164 | 5,164 | 5,164 | 5,164 | 5,164 | 5,164 | 5,164 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 4,661 | 4,661 | 4,661 | 4,661 | 4,661 | 4,661 | 4,661 | 4,661 | 4,661 | 4,661 | 4,661 | 4,661 |
| **Котельная Широкий лог** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 6,200 | 6,200 | 6,200 | 6,200 | 6,200 | 6,200 | 6,200 | 6,200 | 6,200 | 6,200 | 6,200 | 6,200 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 4,700 | 4,700 | 4,700 | 4,700 | 4,700 | 4,700 | 4,700 | 4,700 | 4,700 | 4,700 | 4,700 | 4,700 |
| Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла | Гкал/ч | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 |
| Ограничения | Гкал/ч | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 |
| Тепловая мощность "нетто" | Гкал/ч | 4,537 | 4,537 | 4,537 | 4,537 | 4,537 | 4,537 | 4,537 | 4,537 | 4,537 | 4,537 | 4,537 | 4,537 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 |
| Тепловые потери в сетях через изоляцию | Гкал/ч | 0,758 | 0,758 | 0,758 | 0,758 | 0,758 | 0,758 | 0,758 | 0,758 | 0,758 | 0,758 | 0,758 | 0,758 |
| Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя | Гкал/ч | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 2,903 | 2,903 | 2,903 | 2,903 | 2,903 | 2,903 | 2,903 | 2,903 | 2,903 | 2,903 | 2,903 | 2,903 |
| Отопление | Гкал/ч | 2,635 | 2,635 | 2,635 | 2,635 | 2,635 | 2,635 | 2,635 | 2,635 | 2,635 | 2,635 | 2,635 | 2,635 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке) | % | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 |
| Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные | Гкал/ч | 3,937 | 3,937 | 3,937 | 3,937 | 3,937 | 3,937 | 3,937 | 3,937 | 3,937 | 3,937 | 3,937 | 3,937 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 3,407 | 3,407 | 3,407 | 3,407 | 3,407 | 3,407 | 3,407 | 3,407 | 3,407 | 3,407 | 3,407 | 3,407 |
| **ОАИТ Верхняя терраса** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла | Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| Ограничения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Тепловая мощность "нетто" | Гкал/ч | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 |
| Тепловые потери в сетях через изоляцию | Гкал/ч | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 |
| Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя | Гкал/ч | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке) | % | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 24,9 |
| Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | -0,108 | -0,108 | -0,108 | -0,108 | -0,108 | -0,108 | -0,108 | -0,108 | -0,108 | -0,108 | -0,108 | -0,108 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **ОАИТ Новый Улус** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла | Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| Ограничения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая мощность "нетто" | Гкал/ч | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 |
| Тепловые потери в сетях через изоляцию | Гкал/ч | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 |
| Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя | Гкал/ч | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке) | % | 36,9 | 36,9 | 36,9 | 36,9 | 36,9 | 36,9 | 36,9 | 36,9 | 36,9 | 36,9 | 36,9 | 36,9 |
| Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | -0,029 | -0,029 | -0,029 | -0,029 | -0,029 | -0,029 | -0,029 | -0,029 | -0,029 | -0,029 | -0,029 | -0,029 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,201 |
| **ОАИТ №4** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла | Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| Ограничения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая мощность "нетто" | Гкал/ч | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 |
| Тепловые потери в сетях через изоляцию | Гкал/ч | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 |
| Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя | Гкал/ч | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,784 | 0,784 | 0,784 | 0,784 | 0,784 | 0,784 | 0,784 | 0,784 | 0,784 | 0,784 | 0,784 | 0,784 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке) | % | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 |
| Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | -0,125 | -0,125 | -0,125 | -0,125 | -0,125 | -0,125 | -0,125 | -0,125 | -0,125 | -0,125 | -0,125 | -0,125 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 0,774 | 0,774 | 0,774 | 0,774 | 0,774 | 0,774 | 0,774 | 0,774 | 0,774 | 0,774 | 0,774 | 0,774 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 | 0,899 |
| **ОАИТ №7** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла | Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| Ограничения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая мощность "нетто" | Гкал/ч | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| Тепловые потери в сетях через изоляцию | Гкал/ч | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| Тепловые потери в сетях с затратами | Гкал/ч | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| теплоносителя | | | | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке) | % | 32,2 | 32,2 | 32,2 | 32,2 | 32,2 | 32,2 | 32,2 | 32,2 | 32,2 | 32,2 | 32,2 | 32,2 |
| Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | -0,037 | -0,037 | -0,037 | -0,037 | -0,037 | -0,037 | -0,037 | -0,037 | -0,037 | -0,037 | -0,037 | -0,037 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 |
| **ОАИТ ДОЛ "Чайка"** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла | Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| Ограничения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая мощность "нетто" | Гкал/ч | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| Тепловые потери в сетях через изоляцию | Гкал/ч | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя | Гкал/ч | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке) | % | 34,0 | 34,0 | 34,0 | 34,0 | 34,0 | 34,0 | 34,0 | 34,0 | 34,0 | 34,0 | 34,0 | 34,0 |
| Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | -0,035 | -0,035 | -0,035 | -0,035 | -0,035 | -0,035 | -0,035 | -0,035 | -0,035 | -0,035 | -0,035 | -0,035 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 |
| **ОАИТ Чебал-Су** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла | Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| Ограничения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая мощность "нетто" | Гкал/ч | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| Тепловые потери в сетях через изоляцию | Гкал/ч | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя | Гкал/ч | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке) | % | 42,2 | 42,2 | 42,2 | 42,2 | 42,2 | 42,2 | 42,2 | 42,2 | 42,2 | 42,2 | 42,2 | 42,2 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 | -0,011 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 |
| **Районная котельная** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 |
| Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла | Гкал/ч | 60,000 | 60,000 | 60,000 | 60,000 | 60,000 | 60,000 | 60,000 | 60,000 | 60,000 | 60,000 | 60,000 | 60,000 |
| Ограничения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,820 | 0,835 | 0,837 | 0,848 | 0,848 | 0,848 | 0,848 | 0,848 | 0,848 | 0,848 | 0,848 | 0,848 |
| Тепловая мощность "нетто" | Гкал/ч | 179,180 | 179,165 | 179,163 | 179,152 | 179,152 | 179,152 | 179,152 | 179,152 | 179,152 | 179,152 | 179,152 | 179,152 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 24,951 | 25,401 | 25,482 | 25,807 | 25,807 | 25,807 | 25,807 | 25,807 | 25,807 | 25,807 | 25,807 | 25,807 |
| Тепловые потери в сетях через изоляцию | Гкал/ч | 21,508 | 21,896 | 21,965 | 22,246 | 22,246 | 22,246 | 22,246 | 22,246 | 22,246 | 22,246 | 22,246 | 22,246 |
| Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя | Гкал/ч | 3,443 | 3,505 | 3,517 | 3,561 | 3,561 | 3,561 | 3,561 | 3,561 | 3,561 | 3,561 | 3,561 | 3,561 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 145,573 | 148,198 | 148,670 | 150,568 | 150,568 | 150,568 | 150,568 | 150,568 | 150,568 | 150,568 | 150,568 | 150,568 |
| Отопление | Гкал/ч | 125,424 | 127,861 | 128,173 | 129,987 | 129,987 | 129,987 | 129,987 | 129,987 | 129,987 | 129,987 | 129,987 | 129,987 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 1,7913 | 1,7913 | 1,7913 | 1,7913 | 1,7913 | 1,7913 | 1,7913 | 1,7913 | 1,7913 | 1,7913 | 1,7913 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 20,149 | 20,336 | 20,496 | 20,581 | 20,581 | 20,581 | 20,581 | 20,581 | 20,581 | 20,581 | 20,581 | 20,581 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 8,656 | 5,567 | 5,011 | 2,777 | 2,777 | 2,777 | 2,777 | 2,777 | 2,777 | 2,777 | 2,777 | 2,777 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке) | % | 4,8 | 3,1 | 2,8 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | -37,548 | -41,963 | -42,484 | -44,519 | -44,519 | -44,519 | -44,519 | -44,519 | -44,519 | -44,519 | -44,519 | -44,519 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 119,180 | 119,165 | 119,163 | 119,152 | 119,152 | 119,152 | 119,152 | 119,152 | 119,152 | 119,152 | 119,152 | 119,152 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 156,728 | 161,128 | 161,647 | 163,671 | 163,671 | 163,671 | 163,671 | 163,671 | 163,671 | 163,671 | 163,671 | 163,671 |
| **Итого по МУП "МТСК"** | | | | | | | | | | | | | |
| **Установленная тепловая мощность** | **Гкал/ч** | **226,796** | **227,396** | **227,396** | **227,396** | **227,396** | **227,396** | **227,396** | **227,396** | **227,396** | **227,396** | **227,396** | **227,396** |
| **Располагаемая тепловая мощность** | **Гкал/ч** | **216,696** | **217,596** | **217,596** | **217,596** | **217,596** | **217,596** | **217,596** | **217,596** | **217,596** | **217,596** | **217,596** | **217,596** |
| **Ограничения** | Гкал/ч | **10,100** | **9,800** | **9,800** | **9,800** | **9,800** | **9,800** | **9,800** | **9,800** | **9,800** | **9,800** | **9,800** | **9,800** |
| **Собственные нужды источника** | **Гкал/ч** | **1,952** | **1,967** | **1,969** | **1,980** | **1,980** | **1,980** | **1,980** | **1,980** | **1,980** | **1,980** | **1,980** | **1,980** |
| **Тепловая мощность "нетто"** | **Гкал/ч** | **214,744** | **215,629** | **215,627** | **215,616** | **215,616** | **215,616** | **215,616** | **215,616** | **215,616** | **215,616** | **215,616** | **215,616** |
| **Тепловые потери в сетях** | **Гкал/ч** | **29,302** | **29,752** | **29,833** | **30,158** | **30,158** | **30,158** | **30,158** | **30,158** | **30,158** | **30,158** | **30,158** | **30,158** |
| **Тепловые потери в сетях через изоляцию** | **Гкал/ч** | **25,689** | **26,076** | **26,146** | **26,427** | **26,427** | **26,427** | **26,427** | **26,427** | **26,427** | **26,427** | **26,427** | **26,427** |
| **Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя** | **Гкал/ч** | **3,613** | **3,676** | **3,687** | **3,732** | **3,732** | **3,732** | **3,732** | **3,732** | **3,732** | **3,732** | **3,732** | **3,732** |
| **Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:** | **Гкал/ч** | **169,896** | **172,520** | **172,992** | **174,891** | **174,891** | **174,891** | **174,891** | **174,891** | **174,891** | **174,891** | **174,891** | **174,891** |
| **Отопление** | Гкал/ч | **146,698** | **149,136** | **149,448** | **151,261** | **151,261** | **151,261** | **151,261** | **151,261** | **151,261** | **151,261** | **151,261** | **151,261** |
| **Вентиляция** | Гкал/ч | **0,000** | **1,791** | **1,791** | **1,791** | **1,791** | **1,791** | **1,791** | **1,791** | **1,791** | **1,791** | **1,791** | **1,791** |
| **ГВС ср.ч.** | **Гкал/ч** | **23,198** | **23,385** | **23,545** | **23,630** | **23,630** | **23,630** | **23,630** | **23,630** | **23,630** | **23,630** | **23,630** | **23,630** |
| **Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)** | **Гкал/ч** | **15,546** | **13,357** | **12,801** | **10,567** | **10,567** | **10,567** | **10,567** | **10,567** | **10,567** | **10,567** | **10,567** | **10,567** |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал/ч** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** |
| **Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)** | **%** | **7,2** | **6,2** | **5,9** | **4,9** | **4,9** | **4,9** | **4,9** | **4,9** | **4,9** | **4,9** | **4,9** | **4,9** |
| **ЕТО №002 - ООО "УТС"** | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная №4а-5а** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 34,200 | 34,200 | 34,200 | 34,200 | 34,200 | 34,200 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 33,600 | 33,600 | 33,600 | 33,600 | 33,600 | 33,600 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 |
| Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла | Гкал/ч | 11,200 | 11,200 | 11,200 | 11,200 | 11,200 | 11,200 | 13,100 | 13,100 | 13,100 | 13,100 | 13,100 | 13,100 |
| Ограничения | Гкал/ч | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,901 | 0,901 | 0,933 | 0,933 | 0,955 | 0,955 | 0,955 | 0,955 | 0,955 | 0,955 | 0,955 | 0,955 |
| Тепловая мощность "нетто" | Гкал/ч | 32,699 | 32,699 | 32,667 | 32,667 | 32,645 | 32,645 | 38,345 | 38,345 | 38,345 | 38,345 | 38,345 | 38,345 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 3,998 | 3,998 | 4,139 | 4,139 | 4,239 | 4,239 | 4,239 | 4,239 | 4,239 | 4,239 | 4,239 | 4,239 |
| Тепловые потери в сетях через изоляцию | Гкал/ч | 3,563 | 3,563 | 3,689 | 3,689 | 3,778 | 3,778 | 3,778 | 3,778 | 3,778 | 3,778 | 3,778 | 3,778 |
| Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя | Гкал/ч | 0,435 | 0,435 | 0,450 | 0,450 | 0,461 | 0,461 | 0,461 | 0,461 | 0,461 | 0,461 | 0,461 | 0,461 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 24,962 | 24,962 | 25,844 | 25,844 | 26,468 | 26,468 | 26,468 | 26,468 | 26,468 | 26,468 | 26,468 | 26,468 |
| Отопление | Гкал/ч | 22,054 | 22,054 | 22,682 | 22,682 | 23,120 | 23,120 | 23,120 | 23,120 | 23,120 | 23,120 | 23,120 | 23,120 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 2,908 | 2,908 | 3,162 | 3,162 | 3,348 | 3,348 | 3,348 | 3,348 | 3,348 | 3,348 | 3,348 | 3,348 |
| Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.: | Гкал/ч | 20,448 | 20,448 | 21,331 | 21,331 | 21,954 | 21,954 | 21,954 | 21,954 | 21,954 | 21,954 | 21,954 | 21,954 |
| Отопление | Гкал/ч | 18,062 | 18,062 | 18,691 | 18,691 | 19,128 | 19,128 | 19,128 | 19,128 | 19,128 | 19,128 | 19,128 | 19,128 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 2,386 | 2,386 | 2,640 | 2,640 | 2,826 | 2,826 | 2,826 | 2,826 | 2,826 | 2,826 | 2,826 | 2,826 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 3,739 | 3,739 | 2,684 | 2,684 | 1,937 | 1,937 | 7,637 | 7,637 | 7,637 | 7,637 | 7,637 | 7,637 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | Гкал/ч | 8,253 | 8,253 | 7,197 | 7,197 | 6,451 | 6,451 | 12,151 | 12,151 | 12,151 | 12,151 | 12,151 | 12,151 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке) | % | 11,4 | 11,4 | 8,2 | 8,2 | 5,9 | 5,9 | 19,9 | 19,9 | 19,9 | 19,9 | 19,9 | 19,9 |
| Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по расчетной нагрузке) | % | 25,2 | 25,2 | 22,0 | 22,0 | 19,8 | 19,8 | 31,7 | 31,7 | 31,7 | 31,7 | 31,7 | 31,7 |
| Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | -0,960 | -0,960 | -1,947 | -1,947 | -2,645 | -2,645 | 1,155 | 1,155 | 1,155 | 1,155 | 1,155 | 1,155 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 21,499 | 21,499 | 21,467 | 21,467 | 21,445 | 21,445 | 25,245 | 25,245 | 25,245 | 25,245 | 25,245 | 25,245 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 22,459 | 22,459 | 23,414 | 23,414 | 24,089 | 24,089 | 24,089 | 24,089 | 24,089 | 24,089 | 24,089 | 24,089 |
| **Котельная №12** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 14,800 | 14,800 | 20,400 | 23,200 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 14,480 | 14,480 | 20,240 | 23,120 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 |
| Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла | Гкал/ч | 3,620 | 3,620 | 6,500 | 6,500 | 6,500 | 6,500 | 6,500 | 6,500 | 6,500 | 6,500 | 6,500 | 6,500 |
| Ограничения | Гкал/ч | 0,320 | 0,320 | 0,160 | 0,080 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,546 | 0,546 | 0,546 | 0,546 | 0,546 | 0,546 | 0,546 | 0,546 | 0,546 | 0,546 | 0,546 | 0,546 |
| Тепловая мощность "нетто" | Гкал/ч | 13,934 | 13,934 | 19,694 | 22,574 | 25,454 | 25,454 | 25,454 | 25,454 | 25,454 | 25,454 | 25,454 | 25,454 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 2,765 | 2,765 | 2,765 | 2,765 | 2,765 | 2,765 | 2,765 | 2,765 | 2,765 | 2,765 | 2,765 | 2,765 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Тепловые потери в сетях через изоляцию | Гкал/ч | 2,445 | 2,445 | 2,445 | 2,445 | 2,445 | 2,445 | 2,445 | 2,445 | 2,445 | 2,445 | 2,445 | 2,445 |
| Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя | Гкал/ч | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 15,210 | 15,210 | 15,210 | 15,210 | 15,210 | 15,210 | 15,210 | 15,210 | 15,210 | 15,210 | 15,210 | 15,210 |
| Отопление | Гкал/ч | 13,620 | 13,620 | 13,620 | 13,620 | 13,620 | 13,620 | 13,620 | 13,620 | 13,620 | 13,620 | 13,620 | 13,620 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 1,591 | 1,591 | 1,591 | 1,591 | 1,591 | 1,591 | 1,591 | 1,591 | 1,591 | 1,591 | 1,591 | 1,591 |
| Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.: | Гкал/ч | 11,456 | 11,456 | 11,456 | 11,456 | 11,456 | 11,456 | 11,456 | 11,456 | 11,456 | 11,456 | 11,456 | 11,456 |
| Отопление | Гкал/ч | 10,175 | 10,175 | 10,175 | 10,175 | 10,175 | 10,175 | 10,175 | 10,175 | 10,175 | 10,175 | 10,175 | 10,175 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 1,281 | 1,281 | 1,281 | 1,281 | 1,281 | 1,281 | 1,281 | 1,281 | 1,281 | 1,281 | 1,281 | 1,281 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | -4,041 | -4,041 | 1,719 | 4,599 | 7,479 | 7,479 | 7,479 | 7,479 | 7,479 | 7,479 | 7,479 | 7,479 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | Гкал/ч | -0,287 | -0,287 | 5,473 | 8,353 | 11,233 | 11,233 | 11,233 | 11,233 | 11,233 | 11,233 | 11,233 | 11,233 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке) | % | -29,0 | -29,0 | 8,7 | 20,4 | 29,4 | 29,4 | 29,4 | 29,4 | 29,4 | 29,4 | 29,4 | 29,4 |
| Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по расчетной нагрузке) | % | -2,1 | -2,1 | 27,8 | 37,0 | 44,1 | 44,1 | 44,1 | 44,1 | 44,1 | 44,1 | 44,1 | 44,1 |
| Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | -2,788 | -2,788 | 0,092 | 2,972 | 5,852 | 5,852 | 5,852 | 5,852 | 5,852 | 5,852 | 5,852 | 5,852 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 10,314 | 10,314 | 13,194 | 16,074 | 18,954 | 18,954 | 18,954 | 18,954 | 18,954 | 18,954 | 18,954 | 18,954 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 13,102 | 13,102 | 13,102 | 13,102 | 13,102 | 13,102 | 13,102 | 13,102 | 13,102 | 13,102 | 13,102 | 13,102 |
| **Котельная п. Камешек** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,702 | 2,702 | 2,702 | 2,702 | 2,702 | 2,702 | 2,702 | 2,702 | 2,702 | 2,702 | 2,702 | 2,702 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 |
| Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла | Гкал/ч | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Ограничения | Гкал/ч | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| Тепловая мощность "нетто" | Гкал/ч | 2,192 | 2,192 | 2,192 | 2,192 | 2,192 | 2,192 | 2,192 | 2,192 | 2,192 | 2,192 | 2,192 | 2,192 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 |
| Тепловые потери в сетях через изоляцию | Гкал/ч | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 |
| Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя | Гкал/ч | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 1,892 | 1,892 | 1,892 | 1,892 | 1,892 | 1,892 | 1,892 | 1,892 | 1,892 | 1,892 | 1,892 | 1,892 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке) | % | 86,3 | 86,3 | 86,3 | 86,3 | 86,3 | 86,3 | 86,3 | 86,3 | 86,3 | 86,3 | 86,3 | 86,3 |
| Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 1,419 | 1,419 | 1,419 | 1,419 | 1,419 | 1,419 | 1,419 | 1,419 | 1,419 | 1,419 | 1,419 | 1,419 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 1,692 | 1,692 | 1,692 | 1,692 | 1,692 | 1,692 | 1,692 | 1,692 | 1,692 | 1,692 | 1,692 | 1,692 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 |
| **Котельная п. Ортон** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 |
| Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла | Гкал/ч | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 |
| Ограничения | Гкал/ч | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,006 | 0,006 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| Тепловая мощность "нетто" | Гкал/ч | 0,394 | 0,394 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 | 0,388 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,033 | 0,033 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 |
| Тепловые потери в сетях через изоляцию | Гкал/ч | 0,032 | 0,032 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя | Гкал/ч | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,175 | 0,175 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,175 | 0,175 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,186 | 0,186 | -0,032 | -0,032 | -0,032 | -0,032 | -0,032 | -0,032 | -0,032 | -0,032 | -0,032 | -0,032 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке) | % | 47,2 | 47,2 | -8,4 | -8,4 | -8,4 | -8,4 | -8,4 | -8,4 | -8,4 | -8,4 | -8,4 | -8,4 |
| Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,005 | 0,005 | -0,403 | -0,403 | -0,403 | -0,403 | -0,403 | -0,403 | -0,403 | -0,403 | -0,403 | -0,403 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 0,194 | 0,194 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 0,189 | 0,189 | 0,590 | 0,590 | 0,590 | 0,590 | 0,590 | 0,590 | 0,590 | 0,590 | 0,590 | 0,590 |
| **Котельная п. Теба** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 |
| Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла | Гкал/ч | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 |
| Ограничения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,002 | 0,002 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| Тепловая мощность "нетто" | Гкал/ч | 0,619 | 0,619 | 0,616 | 0,616 | 0,616 | 0,616 | 0,616 | 0,616 | 0,616 | 0,616 | 0,616 | 0,616 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,009 | 0,009 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| Тепловые потери в сетях через изоляцию | Гкал/ч | 0,009 | 0,009 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,049 | 0,049 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,049 | 0,049 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,561 | 0,561 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке) | % | 90,6 | 90,6 | 73,4 | 73,4 | 73,4 | 73,4 | 73,4 | 73,4 | 73,4 | 73,4 | 73,4 | 73,4 |
| Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,351 | 0,351 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 0,404 | 0,404 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 0,053 | 0,053 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 |
| **Котельная п. Майзас** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 |
| Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла | Гкал/ч | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 |
| Ограничения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Тепловая мощность "нетто" | Гкал/ч | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| Тепловые потери в сетях через изоляцию | Гкал/ч | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 |
| Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя | Гкал/ч | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,311 | 0,311 | 0,311 | 0,311 | 0,311 | 0,311 | 0,311 | 0,311 | 0,311 | 0,311 | 0,311 | 0,311 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по дого- | % | 78,0 | 78,0 | 78,0 | 78,0 | 78,0 | 78,0 | 78,0 | 78,0 | 78,0 | 78,0 | 78,0 | 78,0 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ворной нагрузке) | | | | | | | | | | | | | |
| Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 |
| **Итого по ООО "УТС"** | | | | | | | | | | | | | |
| **Установленная тепловая мощность** | **Гкал/ч** | **53,424** | **53,424** | **59,024** | **61,824** | **64,624** | **64,624** | **69,724** | **69,724** | **69,724** | **69,724** | **69,724** | **69,724** |
| **Располагаемая тепловая мощность** | **Гкал/ч** | **51,704** | **51,704** | **57,464** | **60,344** | **63,224** | **63,224** | **68,924** | **68,924** | **68,924** | **68,924** | **68,924** | **68,924** |
| **Ограничения** | **Гкал/ч** | **1,720** | **1,720** | **1,560** | **1,480** | **1,400** | **1,400** | **0,800** | **0,800** | **0,800** | **0,800** | **0,800** | **0,800** |
| **Собственные нужды источника** | **Гкал/ч** | **1,467** | **1,467** | **1,509** | **1,509** | **1,531** | **1,531** | **1,531** | **1,531** | **1,531** | **1,531** | **1,531** | **1,531** |
| **Тепловая мощность "нетто"** | **Гкал/ч** | **50,237** | **50,237** | **55,955** | **58,835** | **61,693** | **61,693** | **67,393** | **67,393** | **67,393** | **67,393** | **67,393** | **67,393** |
| **Тепловые потери в сетях** | **Гкал/ч** | **6,888** | **6,888** | **7,079** | **7,079** | **7,179** | **7,179** | **7,179** | **7,179** | **7,179** | **7,179** | **7,179** | **7,179** |
| **Тепловые потери в сетях через изоляцию** | **Гкал/ч** | **6,131** | **6,131** | **6,306** | **6,306** | **6,395** | **6,395** | **6,395** | **6,395** | **6,395** | **6,395** | **6,395** | **6,395** |
| **Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя** | **Гкал/ч** | **0,757** | **0,757** | **0,774** | **0,774** | **0,784** | **0,784** | **0,784** | **0,784** | **0,784** | **0,784** | **0,784** | **0,784** |
| **Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:** | **Гкал/ч** | **40,701** | **40,701** | **41,852** | **41,852** | **42,475** | **42,475** | **42,475** | **42,475** | **42,475** | **42,475** | **42,475** | **42,475** |
| **Отопление** | Гкал/ч | **36,192** | **36,192** | **37,088** | **37,088** | **37,526** | **37,526** | **37,526** | **37,526** | **37,526** | **37,526** | **37,526** | **37,526** |
| **Вентиляция** | Гкал/ч | **0** | **0** | **0,342** | **0,342** | **0,342** | **0,342** | **0,342** | **0,342** | **0,342** | **0,342** | **0,342** | **0,342** |
| **ГВС ср.ч.** | **Гкал/ч** | **4,509** | **4,509** | **4,763** | **4,763** | **4,950** | **4,950** | **4,950** | **4,950** | **4,950** | **4,950** | **4,950** | **4,950** |
| **Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)** | **Гкал/ч** | **2,648** | **2,648** | **7,025** | **9,905** | **12,039** | **12,039** | **17,739** | **17,739** | **17,739** | **17,739** | **17,739** | **17,739** |
| **Хозяйственные нужды** | **Гкал/ч** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** | **н/д** |
| **Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)** | **%** | **5,3** | **5,3** | **12,6** | **16,8** | **19,5** | **19,5** | **26,3** | **26,3** | **26,3** | **26,3** | **26,3** | **26,3** |
| **ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"** | | | | | | | | | | | | | |
| **Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 34,500 | 36,000 | 36,000 | 36,000 | 36,000 | 36,000 | 36,000 | 36,000 | 36,000 | 36,000 | 36,000 | 36,000 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 34,500 | 36,000 | 36,000 | 36,000 | 36,000 | 36,000 | 36,000 | 36,000 | 36,000 | 36,000 | 36,000 | 36,000 |
| Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла | Гкал/ч | 13,000 | 13,000 | 13,000 | 13,000 | 13,000 | 13,000 | 13,000 | 13,000 | 13,000 | 13,000 | 13,000 | 13,000 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Ограничения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды источника | Гкал/ч | 0,518 | 0,518 | 0,527 | 0,527 | 0,528 | 0,528 | 0,528 | 0,528 | 0,528 | 0,528 | 0,528 | 0,528 |
| Тепловая мощность "нетто" | Гкал/ч | 33,982 | 35,482 | 35,473 | 35,473 | 35,472 | 35,472 | 35,472 | 35,472 | 35,472 | 35,472 | 35,472 | 35,472 |
| Тепловые потери в сетях | Гкал/ч | 4,583 | 4,583 | 4,655 | 4,655 | 4,671 | 4,671 | 4,671 | 4,671 | 4,671 | 4,671 | 4,671 | 4,671 |
| Тепловые потери в сетях через изоляцию | Гкал/ч | 4,294 | 4,294 | 4,362 | 4,362 | 4,376 | 4,376 | 4,376 | 4,376 | 4,376 | 4,376 | 4,376 | 4,376 |
| Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя | Гкал/ч | 0,289 | 0,289 | 0,293 | 0,293 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 28,632 | 28,632 | 29,083 | 29,083 | 29,181 | 29,181 | 29,181 | 29,181 | 29,181 | 29,181 | 29,181 | 29,181 |
| Отопление | Гкал/ч | 24,472 | 24,472 | 24,681 | 24,681 | 24,770 | 24,770 | 24,770 | 24,770 | 24,770 | 24,770 | 24,770 | 24,770 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0,515 | 0,515 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 3,645 | 3,645 | 3,730 | 3,730 | 3,739 | 3,739 | 3,739 | 3,739 | 3,739 | 3,739 | 3,739 | 3,739 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 0,767 | 2,267 | 1,736 | 1,736 | 1,621 | 1,621 | 1,621 | 1,621 | 1,621 | 1,621 | 1,621 | 1,621 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке) | % | 2,3 | 6,4 | 4,9 | 4,9 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 |
| Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | -9,484 | -7,984 | -8,475 | -8,475 | -8,581 | -8,581 | -8,581 | -8,581 | -8,581 | -8,581 | -8,581 | -8,581 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 20,982 | 22,482 | 22,473 | 22,473 | 22,472 | 22,472 | 22,472 | 22,472 | 22,472 | 22,472 | 22,472 | 22,472 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 30,466 | 30,466 | 30,949 | 30,949 | 31,053 | 31,053 | 31,053 | 31,053 | 31,053 | 31,053 | 31,053 | 31,053 |
| **Всего по городскому округу** | | | | | | | | | | | | | |
| **Установленная тепловая мощность** | **Гкал/ч** | **314,720** | **316,820** | **322,420** | **325,220** | **328,020** | **328,020** | **333,120** | **333,120** | **333,120** | **333,120** | **333,120** | **333,120** |
| **Располагаемая тепловая мощность** | **Гкал/ч** | **302,900** | **305,300** | **311,060** | **313,940** | **316,820** | **316,820** | **322,520** | **322,520** | **322,520** | **322,520** | **322,520** | **322,520** |
| **Ограничения** | **Гкал/ч** | **11,820** | **11,520** | **11,360** | **11,280** | **11,200** | **11,200** | **10,600** | **10,600** | **10,600** | **10,600** | **10,600** | **10,600** |
| **Собственные нужды источника** | **Гкал/ч** | **3,938** | **3,953** | **4,005** | **4,015** | **4,040** | **4,040** | **4,040** | **4,040** | **4,040** | **4,040** | **4,040** | **4,040** |
| **Тепловая мощность "нетто"** | **Гкал/ч** | **298,962** | **301,348** | **307,056** | **309,925** | **312,781** | **312,781** | **318,481** | **318,481** | **318,481** | **318,481** | **318,481** | **318,481** |
| **Тепловые потери в сетях** | **Гкал/ч** | **40,773** | **41,223** | **41,567** | **41,892** | **42,008** | **42,008** | **42,008** | **42,008** | **42,008** | **42,008** | **42,008** | **42,008** |
| **Тепловые потери в сетях через изоляцию** | **Гкал/ч** | **36,114** | **36,501** | **36,813** | **37,094** | **37,198** | **37,198** | **37,198** | **37,198** | **37,198** | **37,198** | **37,198** | **37,198** |
| **Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя** | **Гкал/ч** | **4,659** | **4,721** | **4,753** | **4,798** | **4,810** | **4,810** | **4,810** | **4,810** | **4,810** | **4,810** | **4,810** | **4,810** |

| Параметры | Ед. изме-рения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Подключенная нагрузка (договор-ная), в т. ч.:** | **Гкал/ч** | **239,229** | **241,853** | **243,926** | **245,825** | **246,547** | **246,547** | **246,547** | **246,547** | **246,547** | **246,547** | **246,547** | **246,547** |
| **Отопление** | **Гкал/ч** | **207,362** | **209,799** | **211,217** | **213,030** | **213,556** | **213,556** | **213,556** | **213,556** | **213,556** | **213,556** | **213,556** | **213,556** |
| **Вентиляция** | **Гкал/ч** | **0,515** | **2,306** | **2,805** | **2,805** | **2,805** | **2,805** | **2,805** | **2,805** | **2,805** | **2,805** | **2,805** | **2,805** |
| **ГВС ср.ч.** | **Гкал/ч** | **31,352** | **31,540** | **32,038** | **32,123** | **32,319** | **32,319** | **32,319** | **32,319** | **32,319** | **32,319** | **32,319** | **32,319** |
| **Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)** | **Гкал/ч** | **18,961** | **18,272** | **21,562** | **22,208** | **24,226** | **24,226** | **29,926** | **29,926** | **29,926** | **29,926** | **29,926** | **29,926** |

## 2.4. Радиусы эффективного теплоснабжения

В соответствии с пп. а) п.6 Требований к схемам теплоснабжения, радиус эффективного теплоснабжения, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии, должен позволять определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности.

С целью решения указанной задачи была рассмотрена методика, представленная в Методических указаниях по разработке схем теплоснабжения, утвержденных приказом Минэнерго №212 от 05.03.2019.

В соответствии с одним из основных положений указанной методики, вывод о попадании объекта возможного перспективного присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается исходя из следующего условия: отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию тепломагистрали к выручке от реализации тепловой энергии должно быть менее или равно 100%. В противном случае рассматриваемый объект не попадает в границы радиуса эффективного теплоснабжения и присоединение объекта к системе централизованного теплоснабжения является нецелесообразным.

Изложенный принцип, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения, был использован при оценке эффективности подключения перспективных потребителей к СЦТ от существующих источников тепловой энергии (мощности). Все решения по развитию СЦТ города, принятые в рекомендованном сценарии, разработаны с учетом указанного принципа.

В перспективе для определения попадания объекта, рассматриваемого для подключения к СЦТ, в границы радиуса эффективного теплоснабжения, необходимо использовать вышеописанный метод, т.е. выполнять сравнительную оценку совокупных затрат на подключение и эффекта от подключения объекта; при этом в качестве расчетного периода используется полезный срок службы тепловых сетей и теплосетевых объектов.

## 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.

Балансы производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети в зоне действия источников и перспективные объемы теплоносителя, требуемого для подпитки тепловых сетей приведена в таблице 3.1.-3.2.

В схеме теплоснабжения принимается, что все перспективные потребители подключаются по закрытой схеме, с установкой теплообменников в ИТП.

**Таблица 3.1. Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах деятельности ЕТО**

| Параметры | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **ЕТО №001 - МУП "МТСК"** | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная №2** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/год | 10353,7 | 11014,7 | 11014,7 | 11014,7 | 11014,7 | 11014,7 | 11014,7 | 11014,7 | 11014,7 | 11014,7 | 11014,7 | 11014,7 |
| Нормативные утечки теплоносителя в сетях | т/год | 580,45 | 580,45 | 580,45 | 580,45 | 580,45 | 580,45 | 580,45 | 580,45 | 580,45 | 580,45 | 580,45 | 580,45 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения) | т/год | 9773 | 10434 | 10434 | 10434 | 10434 | 10434 | 10434 | 10434 | 10434 | 10434 | 10434 | 10434 |
| **Котельная №11** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/год | 30171,9 | 30171,9 | 30171,9 | 30171,9 | 30171,9 | 30171,9 | 30171,9 | 30171,9 | 30171,9 | 30171,9 | 30171,9 | 30171,9 |
| Нормативные утечки теплоносителя в сетях | т/год | 1241,32 | 1241,32 | 1241,32 | 1241,32 | 1241,32 | 1241,32 | 1241,32 | 1241,32 | 1241,32 | 1241,32 | 1241,32 | 1241,32 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения) | т/год | 28931 | 28931 | 28931 | 28931 | 28931 | 28931 | 28931 | 28931 | 28931 | 28931 | 28931 | 28931 |
| **Котельная №21** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/год | 41502,9 | 41502,9 | 41502,9 | 41502,9 | 41502,9 | 41502,9 | 41502,9 | 41502,9 | 41502,9 | 41502,9 | 41502,9 | 41502,9 |
| Нормативные утечки теплоносителя в сетях | т/год | 1066,25 | 1066,25 | 1066,25 | 1066,25 | 1066,25 | 1066,25 | 1066,25 | 1066,25 | 1066,25 | 1066,25 | 1066,25 | 1066,25 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения) | т/год | 40436,66 | 40436,66 | 40436,66 | 40436,66 | 40436,66 | 40436,66 | 40436,66 | 40436,66 | 40436,66 | 40436,66 | 40436,66 | 40436,66 |
| **Котельная №23** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/год | 33306,0 | 33306,0 | 33306,0 | 33306,0 | 33306,0 | 33306,0 | 33306,0 | 33306,0 | 33306,0 | 33306,0 | 33306,0 | 33306,0 |
| Нормативные утечки теплоносителя в сетях | т/год | 541,390 | 541,390 | 541,390 | 541,390 | 541,390 | 541,390 | 541,390 | 541,390 | 541,390 | 541,390 | 541,390 | 541,390 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения) | т/год | 32764,57 | 32764,57 | 32764,57 | 32764,57 | 32764,57 | 32764,57 | 32764,57 | 32764,57 | 32764,57 | 32764,57 | 32764,57 | 32764,57 |
| **Котельная №26** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/год | 35911,7 | 35911,7 | 35911,7 | 35911,7 | 35911,7 | 35911,7 | 35911,7 | 35911,7 | 35911,7 | 35911,7 | 35911,7 | 35911,7 |
| Нормативные утечки теплоносителя в сетях | т/год | 808,94 | 808,94 | 808,94 | 808,94 | 808,94 | 808,94 | 808,94 | 808,94 | 808,94 | 808,94 | 808,94 | 808,94 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения) | т/год | 35102,8 | 35102,8 | 35102,8 | 35102,8 | 35102,8 | 35102,8 | 35102,8 | 35102,8 | 35102,8 | 35102,8 | 35102,8 | 35102,8 |
| **Котельная Широкий лог** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/год | 24465,8 | 24465,8 | 24465,8 | 24465,8 | 24465,8 | 24465,8 | 24465,8 | 24465,8 | 24465,8 | 24465,8 | 24465,8 | 24465,8 |
| Нормативные утечки теплоносителя в сетях | т/год | 1224,77 | 1224,77 | 1224,77 | 1224,77 | 1224,77 | 1224,77 | 1224,77 | 1224,77 | 1224,77 | 1224,77 | 1224,77 | 1224,77 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения) | т/год | 23241,00 | 23241 | 23241 | 23241 | 23241 | 23241 | 23241 | 23241 | 23241 | 23241 | 23241 | 23241 |
| **ОАИТ Верхняя терраса** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/год | 1081,7 | 1081,7 | 1081,7 | 1081,7 | 1081,7 | 1081,7 | 1081,7 | 1081,7 | 1081,7 | 1081,7 | 1081,7 | 1081,7 |
| Нормативные утечки теплоносителя в сетях | т/год | 128,65 | 128,65 | 128,65 | 128,65 | 128,65 | 128,65 | 128,65 | 128,65 | 128,65 | 128,65 | 128,65 | 128,65 |

| Параметры | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения) | т/год | 953 | 953 | 953 | 953 | 953 | 953 | 953 | 953 | 953 | 953 | 953 | 953 |
| **ОАИТ Новый Улус** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/год | 44,31 | 44,31 | 44,31 | 44,31 | 44,31 | 44,31 | 44,31 | 44,31 | 44,31 | 44,31 | 44,31 | 44,31 |
| Нормативные утечки теплоносителя в сетях | т/год | 44,31 | 44,31 | 44,31 | 44,31 | 44,31 | 44,31 | 44,31 | 44,31 | 44,31 | 44,31 | 44,31 | 44,31 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения) | т/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **ОАИТ №4** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/год | 3343,1 | 3343,1 | 3343,1 | 3343,1 | 3343,1 | 3343,1 | 3343,1 | 3343,1 | 3343,1 | 3343,1 | 3343,1 | 3343,1 |
| Нормативные утечки теплоносителя в сетях | т/год | 140,24 | 140,24 | 140,24 | 140,24 | 140,24 | 140,24 | 140,24 | 140,24 | 140,24 | 140,24 | 140,24 | 140,24 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения) | т/год | 3202,84 | 3202,84 | 3202,84 | 3202,84 | 3202,84 | 3202,84 | 3202,84 | 3202,84 | 3202,84 | 3202,84 | 3202,84 | 3202,84 |
| **ОАИТ №7** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/год | 173,9 | 173,9 | 173,9 | 173,9 | 173,9 | 173,9 | 173,9 | 173,9 | 173,9 | 173,9 | 173,9 | 173,9 |
| Нормативные утечки теплоносителя в сетях | т/год | 7,93 | 7,93 | 7,93 | 7,93 | 7,93 | 7,93 | 7,93 | 7,93 | 7,93 | 7,93 | 7,93 | 7,93 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения) | т/год | 166 | 166 | 166 | 166 | 166 | 166 | 166 | 166 | 166 | 166 | 166 | 166 |
| **ОАИТ ДОЛ "Чайка"** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/год | 962,9 | 962,9 | 962,9 | 962,9 | 962,9 | 962,9 | 962,9 | 962,9 | 962,9 | 962,9 | 962,9 | 962,9 |
| Нормативные утечки теплоносителя в сетях | т/год | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения) | т/год | 939,71 | 939,71 | 939,71 | 939,71 | 939,71 | 939,71 | 939,71 | 939,71 | 939,71 | 939,71 | 939,71 | 939,71 |
| **ОАИТ Чебал-Су** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/год | 34,67 | 34,67 | 34,67 | 34,67 | 34,67 | 34,67 | 34,67 | 34,67 | 34,67 | 34,67 | 34,67 | 34,67 |
| Нормативные утечки теплоносителя в сетях | т/год | 34,67 | 34,67 | 34,67 | 34,67 | 34,67 | 34,67 | 34,67 | 34,67 | 34,67 | 34,67 | 34,67 | 34,67 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения) | т/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Районная котельная** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/год | 1350105,3 | 1350105,3 | 1350105,3 | 1350105,3 | 1350105,3 | 1350105,3 | 1350105,3 | 1350105,3 | 1350105,3 | 1350105,3 | 1350105,3 | 1350105,3 |
| Нормативные утечки теплоносителя в сетях | т/год | 139337,0 | 139337,0 | 139337,0 | 139337,0 | 139337,0 | 139337,0 | 139337,0 | 139337,0 | 139337,0 | 139337,0 | 139337,0 | 139337,0 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения) | т/год | 1210768,22 | 1210768,22 | 1210768,22 | 1210768,22 | 1210768,22 | 1210768,22 | 1210768,22 | 1210768,22 | 1210768,22 | 1210768,22 | 1210768,22 | 1210768,22 |
| **ЕТО №002 - ООО "УТС"** | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная №4а-5а** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/год | 263450,1 | 263450,1 | 263450,1 | 263450,1 | 263450,1 | 263450,1 | 263450,1 | 263450,1 | 263450,1 | 263450,1 | 263450,1 | 263450,1 |

| Параметры | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Нормативные утечки теплоносителя в сетях | т/год | 12678,0 | 12678,0 | 12678,0 | 12678,0 | 12678,0 | 12678,0 | 12678,0 | 12678,0 | 12678,0 | 12678,0 | 12678,0 | 12678,0 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения) | т/год | 250772 | 250772 | 250772 | 250772 | 250772 | 250772 | 250772 | 250772 | 250772 | 250772 | 250772 | 250772 |
| **Котельная №12** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/год | 158721,3 | 158721,3 | 158721,3 | 158721,3 | 158721,3 | 158721,3 | 158721,3 | 158721,3 | 158721,3 | 158721,3 | 158721,3 | 158721,3 |
| Нормативные утечки теплоносителя в сетях | т/год | 9578,6 | 9578,6 | 9578,6 | 9578,6 | 9578,6 | 9578,6 | 9578,6 | 9578,6 | 9578,6 | 9578,6 | 9578,6 | 9578,6 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения) | т/год | 149143 | 149143 | 149143 | 149143 | 149143 | 149143 | 149143 | 149143 | 149143 | 149143 | 149143 | 149143 |
| **Котельная п. Камешек** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/год | 338,0 | 338,0 | 338,0 | 338,0 | 338,0 | 338,0 | 338,0 | 338,0 | 338,0 | 338,0 | 338,0 | 338,0 |
| Нормативные утечки теплоносителя в сетях | т/год | 52,0 | 52,0 | 52,0 | 52,0 | 52,0 | 52,0 | 52,0 | 52,0 | 52,0 | 52,0 | 52,0 | 52,0 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения) | т/год | 286 | 286 | 286 | 286 | 286 | 286 | 286 | 286 | 286 | 286 | 286 | 286 |
| **Котельная п. Ортон** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/год | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 |
| Нормативные утечки теплоносителя в сетях | т/год | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения) | т/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная п. Теба** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/год | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 |
| Нормативные утечки теплоносителя в сетях | т/год | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения) | т/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Котельная п. Майзас** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/год | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 |
| Нормативные утечки теплоносителя в сетях | т/год | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения) | т/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"** | | | | | | | | | | | | | |
| **Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"** | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/год | 219892,8 | 219892,8 | 219892,8 | 219892,8 | 219892,8 | 219892,8 | 219892,8 | 219892,8 | 219892,8 | 219892,8 | 219892,8 | 219892,8 |
| Нормативные утечки теплоносителя в сетях | т/год | 11263,2 | 11263,2 | 11263,2 | 11263,2 | 11263,2 | 11263,2 | 11263,2 | 11263,2 | 11263,2 | 11263,2 | 11263,2 | 11263,2 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения) | т/год | 208630 | 208630 | 208630 | 208630 | 208630 | 208630 | 208630 | 208630 | 208630 | 208630 | 208630 | 208630 |

## Таблийа 3.2. Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зонах действия деятельности ЕТО

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **ЕТО №001 - МУП "МТСК"** | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная №2** | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 1,229 | 1,308 | 1,308 | 1,308 | 1,308 | 1,308 | 1,308 | 1,308 | 1,308 | 1,308 | 1,308 | 1,308 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя) | т/ч | 1,160 | 1,239 | 1,239 | 1,239 | 1,239 | 1,239 | 1,239 | 1,239 | 1,239 | 1,239 | 1,239 | 1,239 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 2,194 | 2,194 | 2,194 | 2,194 | 2,194 | 2,194 | 2,194 | 2,194 | 2,194 | 2,194 | 2,194 | 2,194 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -1,229 | -1,308 | -1,308 | -1,308 | -1,308 | -1,308 | -1,308 | -1,308 | -1,308 | -1,308 | -1,308 | -1,308 |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная №11** | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 3,582 | 3,582 | 3,582 | 3,582 | 3,582 | 3,582 | 3,582 | 3,582 | 3,582 | 3,582 | 3,582 | 3,582 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя) | т/ч | 3,43 | 3,43 | 3,43 | 3,43 | 3,43 | 3,43 | 3,43 | 3,43 | 3,43 | 3,43 | 3,43 | 3,43 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -3,6 | -3,6 | -3,6 | -3,6 | -3,6 | -3,6 | -3,6 | -3,6 | -3,6 | -3,6 | -3,6 | -3,6 |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная №21** | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 4,927 | 4,927 | 4,927 | 4,927 | 4,927 | 4,927 | 4,927 | 4,927 | 4,927 | 4,927 | 4,927 | 4,927 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя) | т/ч | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -4,9 | -4,9 | -4,9 | -4,9 | -4,9 | -4,9 | -4,9 | -4,9 | -4,9 | -4,9 | -4,9 | -4,9 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная №23** | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 3,954 | 3,954 | 3,954 | 3,954 | 3,954 | 3,954 | 3,954 | 3,954 | 3,954 | 3,954 | 3,954 | 3,954 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя) | т/ч | 3,89 | 3,89 | 3,89 | 3,89 | 3,89 | 3,89 | 3,89 | 3,89 | 3,89 | 3,89 | 3,89 | 3,89 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -4,0 | -4,0 | -4,0 | -4,0 | -4,0 | -4,0 | -4,0 | -4,0 | -4,0 | -4,0 | -4,0 | -4,0 |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная №26** | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя) | т/ч | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -4,3 | -4,3 | -4,3 | -4,3 | -4,3 | -4,3 | -4,3 | -4,3 | -4,3 | -4,3 | -4,3 | -4,3 |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная Широкий лог** | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя) | т/ч | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -2,9 | -2,9 | -2,9 | -2,9 | -2,9 | -2,9 | -2,9 | -2,9 | -2,9 | -2,9 | -2,9 | -2,9 |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **ОАИТ Верхняя терраса** | | | | | | | | | | | | | |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя) | т/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,1 |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **ОАИТ Новый Улус** | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя) | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **ОАИТ №4** | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 | 0,397 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя) | т/ч | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,4 | -0,4 | -0,4 | -0,4 | -0,4 | -0,4 | -0,4 | -0,4 | -0,4 | -0,4 | -0,4 | -0,4 |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **ОАИТ №7** | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя) | т/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,03 | -0,03 | -0,03 | -0,03 | -0,03 | -0,03 | -0,03 | -0,03 | -0,03 | -0,03 | -0,03 | -0,03 |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **ОАИТ ДОЛ "Чайка"** | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя) | т/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,1 | -0,1 |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **ОАИТ Чебал-Су** | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя) | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 | -0,01 |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Районная котельная** | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 710,0 | 710,0 | 710,0 | 710,0 | 710,0 | 710,0 | 710,0 | 710,0 | 710,0 | 710,0 | 710,0 | 710,0 |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 7000 | 7000 | 7000 | 7000 | 7000 | 7000 | 7000 | 7000 | 7000 | 7000 | 7000 | 7000 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 160,27 | 160,73 | 160,79 | 161,13 | 161,13 | 161,13 | 161,13 | 161,13 | 161,13 | 161,13 | 161,13 | 161,13 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 16,54 | 17,00 | 17,06 | 17,40 | 17,40 | 17,40 | 17,40 | 17,40 | 17,40 | 17,40 | 17,40 | 17,40 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 16,54 | 17,00 | 17,06 | 17,40 | 17,40 | 17,40 | 17,40 | 17,40 | 17,40 | 17,40 | 17,40 | 17,40 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя) | т/ч | 143,73 | 143,73 | 143,73 | 143,73 | 143,73 | 143,73 | 143,73 | 143,73 | 143,73 | 143,73 | 143,73 | 143,73 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 237,0 | 241,3 | 242,1 | 245,2 | 245,2 | 245,2 | 245,2 | 245,2 | 245,2 | 245,2 | 245,2 | 245,2 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 549,7 | 549,3 | 549,2 | 548,9 | 548,9 | 548,9 | 548,9 | 548,9 | 548,9 | 548,9 | 548,9 | 548,9 |
| Доля резерва | % | 77,43 | 77,36 | 77,35 | 77,31 | 77,31 | 77,31 | 77,31 | 77,31 | 77,31 | 77,31 | 77,31 | 77,31 |
| **ЕТО №002 - ООО "УТС"** | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная №4а-5а** | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок службы | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 600,0 | 600,0 | 600,0 | 600,0 | 600,0 | 600,0 | 600,0 | 600,0 | 600,0 | 600,0 | 600,0 | 600,0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 31,3 | 31,3 | 31,3 | 31,3 | 31,4 | 31,4 | 31,4 | 31,4 | 31,4 | 31,4 | 31,4 | 31,4 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 1,5 | 1,5 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 1,5 | 1,5 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя) | т/ч | 29,77 | 29,77 | 29,77 | 29,77 | 29,77 | 29,77 | 29,77 | 29,77 | 29,77 | 29,77 | 29,77 | 29,77 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 35,9 | 35,9 | 36,9 | 36,9 | 37,6 | 37,6 | 37,6 | 37,6 | 37,6 | 37,6 | 37,6 | 37,6 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -31,3 | -31,3 | -31,3 | -31,3 | -31,4 | -31,4 | -31,4 | -31,4 | -31,4 | -31,4 | -31,4 | -31,4 |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная №12** | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок службы | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя) | т/ч | 17,70 | 17,70 | 17,70 | 17,70 | 17,70 | 17,70 | 17,70 | 17,70 | 17,70 | 17,70 | 17,70 | 17,70 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 24,8 | 24,8 | 24,8 | 24,8 | 24,8 | 24,8 | 24,8 | 24,8 | 24,8 | 24,8 | 24,8 | 24,8 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -18,8 | -18,8 | -18,8 | -18,8 | -18,8 | -18,8 | -18,8 | -18,8 | -18,8 | -18,8 | -18,8 | -18,8 |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная п. Камешек** | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок службы | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснаб- | т/ч | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| жения | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя) | т/ч | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,05 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,058 | -0,058 | -0,058 | -0,058 | -0,058 | -0,058 | -0,058 | -0,058 | -0,058 | -0,058 | -0,058 | -0,058 |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная п. Ортон** | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок службы | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,002 | 0,002 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,002 | 0,002 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,002 | 0,002 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя) | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,3 | 0,3 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,002 | -0,002 | -0,080 | -0,080 | -0,080 | -0,080 | -0,080 | -0,080 | -0,080 | -0,080 | -0,080 | -0,080 |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная п. Теба** | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок службы | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,004 | 0,004 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,004 | 0,004 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,004 | 0,004 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя) | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,004 | -0,004 | -0,041 | -0,041 | -0,041 | -0,041 | -0,041 | -0,041 | -0,041 | -0,041 | -0,041 | -0,041 |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная п. Майзас** | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок службы | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя) | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,002 | -0,002 | -0,002 | -0,002 | -0,002 | -0,002 | -0,002 | -0,002 | -0,002 | -0,002 | -0,002 | -0,002 |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"** | | | | | | | | | | | | | |
| **Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго»** | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 26,9 | 26,9 | 27,0 | 27,0 | 27,0 | 27,0 | 27,0 | 27,0 | 27,0 | 27,0 | 27,0 | 27,0 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 1,3 | 1,3 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 1,3 | 1,3 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя) | т/ч | 25,55 | 25,55 | 25,55 | 25,55 | 25,55 | 25,55 | 25,55 | 25,55 | 25,55 | 25,55 | 25,55 | 25,55 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 46,6 | 46,6 | 47,4 | 47,4 | 47,5 | 47,5 | 47,5 | 47,5 | 47,5 | 47,5 | 47,5 | 47,5 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 73,1 | 73,1 | 73,0 | 73,0 | 73,0 | 73,0 | 73,0 | 73,0 | 73,0 | 73,0 | 73,0 | 73,0 |
| Доля резерва | % | 73,1 | 73,1 | 73,0 | 73,0 | 73,0 | 73,0 | 73,0 | 73,0 | 73,0 | 73,0 | 73,0 | 73,0 |

## 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа.

### 4.1. Описание сценариев развития систем теплоснабжения.

Разработка сценариев развития систем теплоснабжения города и *выбор рекомендованного варианта произведены в соответствии с утвержденной ранее схемой теплоснабжения* и с учетом изменений в планах развития городского округа.

Мероприятия по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии приняты на основании утвержденных инвестиционных, концессионных программ теплоснабжающих предприятий и утвержденных программ энергосбережения и повышения экономической эффективности.

В результате внедрения принятых мероприятий обеспечивается подключение перспективных потребителей, осуществляется замена изношенного и устаревшего оборудования на более энергоэффективное.

Проекты, которые будут реализованы независимо от выбранного сценария развития системы теплоснабжения:

1. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям Районной котельной МУП "МТСК" (4,995 Гкал/ч).
2. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной №4а-5а ООО "УТС" (1,5063 Гкал/ч).
3. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной п. Ортон ООО "УТС" (0,414 Гкал/ч).
4. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной п. Теба ООО "УТС" (0,1960 Гкал/ч).

Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной ООО ХК "СДС-Энерго" (0,5487 Гкал/ч).

**Сценарий №1** развития систем теплоснабжения городского округа предусматривает следующие основные мероприятия:

1. Реконструкция Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго" – реконструкция котла №2 ДКВР-10-13 с увеличением мощности до 11,0 Гкал/ч в 2022 г.
2. Реконструкция котельной №2 МУП "МТСК" – замена котлов №4-6 марки КВМ-1 на котлы ЭРН-70 - 3 шт. в 2022 г.

**Сценарий №2** развития систем теплоснабжения городского округа предусматривает помимо мероприятий предусмотренных сценарием №1 выполнение следующих мероприятий:

1. Реконструкция котельной №4а-5а ООО "УТС" – перевод котлов №1–3 ДКВР-20-13 в водогрейный режим в 2027 г.;
2. Реконструкция котельной №12 ООО "УТС" – замена котлов №1–4 ДКВР-6,5-13 на водогрейные котлы КВТС-6,5 – 4 шт. в 2023-2025 гг.

## 4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития систем теплоснабжения.

Развитие системы теплоснабжения Междуреченского городского округа в соответствии с планом мероприятий, заложенных в Сценарии №2, позволит повысить качество и надежность теплоснабжения, снизить расходы на топливо за счет применения котлоагрегатов с более высоким КПД. Согласно п. 59 "Требования к схемам теплоснабжения", утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154, обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения осуществляется на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей. Принимая во внимание изложенное предлагается принять сценарий №2 в качестве приоритетного.

Замена котлов на котельной №2 МУП "МТСК" вызвана необходимостью замены выработовшего свой ресурс оборудования. Данная замена позволит снизить расход топлива на котельной с 1412 т.у.т до 1287 т.у.т. в год.

Рекноструктция котла на Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго" вызвана необходимостью замены выработовшего свой ресурс оборудования, а также необходимостью увеличения резерва располагаемой тепловой мощности котельной на 2,0 Гкал/ч для обеспечения возможности подключения перспективных потребителей.

Реконструкция котельной №4а-5а ООО "УТС" с переводом паровых котлов в водогрейный режим вызвана необходимостью увеличения резерва тепловой мощности котельной на 5,0 Гкал/ч для обеспечения возможности подключения перспективных потребителей.

Замена котлов на котельной №12 ООО "УТС" вызвана необходимостью замены выработовшего свой ресурс оборудования необходимостью ликвидации дефицита располагаемой тепловой мощности котельной для обеспечения возможности подключения перспективных потребителей. Данная замена позволит снизить расход топлива на котельной с 10441 т.у.т до 9999 т.у.т. в год.

## 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.

### 5.1. Общие положения.

Предложения по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии сформированы на основе данных, определенных в разделах 2, 3, 4. В результате реализации мероприятий покрывается потребность в приросте тепловой нагрузки в каждой из зон действия существующих источников тепловой энергии.

В качестве основных материалов при подготовке предложений по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников теплоснабжения были приняты материалы плана перспективного развития городского округа, материалы областных целевых программ по развитию инженерных систем коммунального хозяйства и инвестиционных программ теплоснабжающих организаций.

Решения по подбору инженерного оборудования источников тепла принимались на основании расчета мощности новых источников теплоснабжения с учетом старения и вывода из эксплуатации основного оборудования существующих источников. Подбор котлов осуществлялся по прайс-листам и рекламной продукции каталогов заводов-изготовителей. По части котельных подбор оборудования осуществлялся на основании утвержденных инвестиционных программ и программ развития теплоснабжающих организаций. При этом марки оборудования, указанного в мероприятиях по реконструкции источников теплоснабжения, приняты условно, при необходимости оборудование можно заменить на оборудование с аналогичными техническими характеристиками.

В таблице 5.1 представлены сводные данные по развитию источников тепловой энергии городского округа до конца рассматриваемого периода.

**Таблица 5.1. Сводные данные по развитию источников тепловой энергии городского округа, с капитальными затратами в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС.**

| № п/п | Наименование мероприятия | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | Всего |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №001 - МУП "МТСК"** | **4181** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **4181** |
| **1** | **Реконструкция котельной №2 МУП "МТСК"** | **4181** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **4181** |
| 1.1 | Демонтаж котлов №4-6 типа КВМ-1 | 453 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 453 |
| 1.2. | Монтаж 3-х водогрейных котлов типа ЭРН-70 | 3728 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3728 |
| | **ЕТО №002 - ООО "УТС"** | **-** | **61579** | **26860** | **26860** | **23000** | **23000** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **161299** |
| **2** | **Реконструкция котельной 4а-5а ООО "УТС"** | **-** | **11920** | **-** | **-** | **23000** | **23000** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **57920** |
| 2.1 | Выполнение мероприятий в рамках категорирования котельных 4а-5а, 12 (устройство ограждения вокруг территории котельных 4а-5а, 12) | - | 11920 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 11920 |
| 2.2 | Проектные работы и реконструкция котельной №4а5а с переводом паровых котлов в водогрейный режим | - | - | - | - | 23000 | 23000 | - | - | - | - | - | - | 46000 |
| **3** | **Реконструкция котельной №12 ООО "УТС"** | **-** | **49659** | **26860** | **26860** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **103379** |
| 3.1 | Проектные работы на реконструкцию котельной №12 с заменой паровых котлов на водогрейные котлы | - | 1846 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1846 |
| 3.2 | Технологический и ценовой аудит проектных решений по реконструкцию котельной №12 с заменой паровых котлов на водогрейные котлы | - | 11 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 11 |
| 3.3 | Реконструкция котельной №12 с заменой паровых котлов на водогрейные котлы | - | 47802 | 26860 | 26860 | - | - | - | - | - | - | - | - | 101522 |
| | **ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"** | **13973** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **13973** |
| **4** | **Реконструкция Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго"** | **13973** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **13973** |
| 4.1 | Реконструкция котла ДКВР-10-13 №2 (СМР, ПИР) | 7500 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 7500 |
| 4.2 | Монтаж локально-вычислительной сети в здании АБК, расположенном по адресу г. Междуреченск, ул.Вокзальная,62а | 583 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 583 |
| 4.3 | Монтаж системы видеонаблюдения зданий Гаража и АБК по адресу г. Междуреченск, ул.Вокзальная,62а | 426 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 426 |
| 4.4 | Монтаж системы контроля доступа и управления в здании АБК, расположенном по адресу г .Междуреченск, ул.Вокзальная,62а | 386 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 386 |
| 4.5 | Установка турникета в здании Междуреченской котельной | 100 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 100 |
| 4.6 | Установка повысительной насосной станции в здании гаража по ул. Вокзальная 62 а | 900 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 900 |
| 4.7 | Приобретение системы хранения данных | 405 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 405 |
| 4.8 | Установка шлагбаума | 23 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 23 |
| 4.9 | Реконструкция кровли здания АБК, Вокзальная 62а | 3650 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3650 |
| | **ВСЕГО:** | **18154** | **61579** | **26860** | **26860** | **23000** | **23000** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **179453** |

## 5.2. Предложения по строительству источников тепловой энергии.

Строительство новых источников тепловой энергии на территории городского округа не предполагается.

## 5.3. Предложения по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии.

Предлагается внедрение следующих мероприятий:

- реконструкция котельной №2 МУП "МТСК" в 2022 г. – замена водогрейных котлов КВМ-1 №4-6 на котлы ЭРН-70 (3 шт.) с теплопроизводительностью 0,8 Гкал/ч;
- реконструкция котельной №4а-5а ООО "УТС" в 2027 г. – перевод паровых котлоагрегатов ДКВР-20-13 №1-3 (3 шт.) в водогрейный режим, установка основного и вспомогательного оборудования;
- реконструкция котельной №12 ООО "УТС" в 2023 г. – замена паровых котлоагрегатов ДКВР-6,5-13 №1-2 (2 шт.) на котлы КВТС-6,5 (2 шт.);
- реконструкция котельной №12 ООО "УТС" в 2024 г. – замена парового котлоагрегата ДКВР-6,5-13 №3 на водогрейный котел КВТС-6,5;
- реконструкция котельной №12 ООО "УТС" в 2025 г. – замена парового котлоагрегата ДКВР-6,5-13 №4 КВТС-6,5;
- реконструкция Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго" в 2022 г. – реконструкция котла ДКВР-10-13 №2 с увеличением производительности и КПД.

Предложения по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии (с учетом технических условий на присоединение к тепловым сетям), упорядоченные по годам проведения мероприятий, представлены в таблицах 5.2–5.4.

**Таблица 5.2. Перечень мероприятий по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии (замена, реконструкция, капитальный ремонт котельного оборудования)**

| № п/п | Наименование источника | Год проведения мероприятия | Наименование мероприятия | Количество котлов, шт. | Производительность котла, Гкал/ч (т/ч) | Установленная мощность котельной на 2033 год, Гкал/ч | Тепловая нагрузка потребителей договорная на 2033 год, Гкал/ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Котельная №2 МУП "МТСК" | 2022 | Замена котлов №4-6 на ЭРН-70 | 3 | 0,800 | 4,8 | 1,581 |
| | Котельная №4а-5а ООО "УТС" | 2027 | Перевод паровых котлов ДКВР-20-13 №1-3 в водогрейный режим | 3 | 13,100 | 39,3 | 21,954 |
| 2 | Котельная №12 ООО "УТС" | 2023 | Замена паровых котлов ДКВР-6,5-13 №1,2 на водогрейный котел КВТС-6,5 | 2 | 13,0 | 26,0 | 15,210 |
| | | 2024 | Замена парового котлов ДКВР-6,5-13 №3 на водогрейный котел КВТС-6,5 | 1 | 6,5 | | |
| | | 2025 | Замена парового котлов ДКВР-6,5-13 №3 на водогрейный котел КВТС-6,5 | 1 | 6,5 | | |
| 3 | Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго" | 2022 | Реконструкция котла ДКВР-10-13 №2 | 1 | 11,000 | 36,0 | 29,181 |

**Таблица 5.3. Перечень мероприятий по реконструкции источников тепловой энергии – ввод в эксплуатацию, реконструкция вспомогательного оборудования**

| № п/п | Наименование источника | Год проведения мероприятия | Наименование мероприятия |
|---|---|---|---|
| 1 | Котельная №4а-5а ООО "УТС" | 2026-2027 | Проектные работы и реконструкция котельной №4а5а с переводом паровых котлов в водогрейный режим |
| 2 | Котельная №12 ООО "УТС" | 2023 | Технологический и ценовой аудит проектных решений по реконструкцию котельной №12 с заменой паровых котлов на водогрейные котлы |

**Таблица 5.4. Перечень мероприятий по реконструкции источников тепловой энергии – реконструкция зданий и сооружений**

| № п/п | Наименование источника | Год проведения мероприятия | Наименование мероприятия |
|---|---|---|---|
| 1 | Котельная №4а-5а ООО "УТС" | 2023 | Выполнение мероприятий в рамках категорирования котельных 4а-5а, 12 (устройство ограждения вокруг территории котельных 4а-5а, 12) |
| 2 | Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго" | 2022 | Монтаж локально-вычислительной сети в здании АБК, расположенном по адресу г. Междуреченск, ул.Вокзальная,62а |
| 3 | Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго" | 2022 | Монтаж системы видеонаблюдения зданий Гаража и АБК по адресу г. Междуреченск, ул.Вокзальная,62а |
| 4 | Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго" | 2022 | Монтаж системы контроля доступа и управления в здании АБК, расположенном по адресу г .Междуреченск, ул.Вокзальная,62а |
| 5 | Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго" | 2022 | Установка турникета в здании Междуреченской котельной |
| 6 | Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго" | 2022 | Установка повысительной насосной станции в здании гаража по ул. Вокзальная 62 а |
| 7 | Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго" | 2022 | Приобретение системы хранения данных |
| 8 | Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго" | 2022 | Установка шлагбаума |
| 9 | Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго" | 2022 | Монтаж системы видеонаблюдения по адресу г. Междуреченск, ул. Вокзальная, 62а |
| 10 | Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго" | 2022 | Реконструкция кровли здания АБК, Вокзальная 62а |

## 5.4. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.

К техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения относится реконструкция котельных, представленная в п. 5.3. Техническое перевооружение указанных источников тепловой энергии должно привести к значительной экономии ТЭР вследствие повышения КПД котельных в целом.

## 5.5. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных.

Источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на территории городского округа отсутствуют.

## 5.6. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы.

На перспективу до 2033 г. принятым вариантом развития системы теплоснабжения меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы не предусмотрены.

## 5.7. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

На перспективу до 2033 г. принятым вариантом развития системы теплоснабжения не планируется переоборудование котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

## 5.8. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковой режим работы.

Принятым вариантом развития системы теплоснабжения не планируется перевод в пиковый режим работы котельных по отношению к источнику тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

## 5.9. Температурные графики отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии систем теплоснабжения.

Существующие графики отпуска тепла от источников теплоснабжения городского округа приведены в таблице 5.6.

**Таблица 5.6. Существующие температурные графики отпуска тепла от собственных источников теплоснабжения котельных**

| № п/п | Наименование источника тепловой энергии | Температурный график, °С | Верхняя срезка, °С | Излом, °С | Схема присоединения ГВС |
|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Котельная №2 МУП "МТСК" | 75/55 | – | – | Закрытая, четырехтрубная |
| 2 | Котельная №11 МУП "МТСК" | 80/60 | – | – | Закрытая, четырехтрубная |

| № п/п | Наименование источника тепловой энергии | Температурный график, ºС | Верхняя срезка, ºС | Излом, ºС | Схема присоединения ГВС |
|---|---|---|---|---|---|
| 3 | Котельная №21 МУП "МТСК" | 70/55 | – | – | Закрытая, четырехтрубная |
| 4 | Котельная №23 МУП "МТСК" | 70/55 | – | – | Закрытая, четырехтрубная |
| 5 | Котельная №26 МУП "МТСК" | 70/55 | – | – | Закрытая, четырехтрубная |
| 6 | Котельная Широкий Лог МУП "МТСК" | 70/55 | – | 60 | Открытая |
| 7 | ОАИТ Верхняя Терраса МУП "МТСК" | 80/60 | – | 60 | Открытая |
| 8 | ОАИТ Новый Улус МУП "МТСК" | 80/60 | – | – | Закрытая |
| 9 | ОАИТ №4 МУП "МТСК" | 75/55 | – | 60 | Открытая |
| 10 | ОАИТ №7 МУП "МТСК" | 80/60 | – | 60 | Открытая |
| 11 | ОАИТ ДОЛ "Чайка" МУП "МТСК" | 80/60 | – | 60 | Открытая |
| 12 | ОАИТ Чебал-Су МУП "МТСК" | 80/60 | – | – | Закрытая |
| 13 | Районная котельная МУП "МТСК" | 110/70 | – | 70 | Открытая |
| 14 | Котельная №4а-5а ООО "УТС" | 95/70 | – | 65 | Открытая |
| 15 | Котельная №12 ООО "УТС" | 95/70 | – | 65 | Открытая |
| 16 | Котельная п. Камешек ООО "УТС" | 75/55 | – | 55 | Открытая |
| 17 | Котельная п. Ортон ООО "УТС" | 70/50 | – | – | Закрытая |
| 18 | Котельная п. Теба ООО "УТС" | 70/50 | – | – | Закрытая |
| 19 | Котельная п. Майзас ООО "УТС" | 70/50 | – | – | Закрытая |
| 20 | Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго" | 95/69 | – | 65 | Открытая |

Нижняя срезка (излом на нужды ГВС) температурного графика 60 ºС и 55 ºС не позволяет обеспечить температуру воды в местах водоразбора в соответствии с действующими нормативами. Для этого предлагается увеличить нижнюю срезку прямой воды до 65 ºС для открытых систем.

Оптимальные (предлагаемые) графики отпуска тепла от источников теплоснабжения городского округа приведены в таблице 5.7.

**Таблица 5.7. Оптимальные (предлагаемые) температурные графики отпуска тепла от собственных источников теплоснабжения**

| № п/п | Наименование источника тепловой энергии | Температурный график, ºС | Верхняя срезка, ºС | Излом, ºС | Схема присоединения ГВС |
|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Котельная №2 МУП "МТСК" | 75/55 | – | – | Закрытая, четырехтрубная |
| 2 | Котельная №11 МУП "МТСК" | 80/60 | – | – | Закрытая, четырехтрубная |
| 3 | Котельная №21 МУП "МТСК" | 70/55 | – | – | Закрытая, четырехтрубная |
| 4 | Котельная №23 МУП "МТСК" | 70/55 | – | – | Закрытая, четырехтрубная |
| 5 | Котельная №26 МУП "МТСК" | 70/55 | – | – | Закрытая, четырехтрубная |
| 6 | Котельная Широкий Лог МУП "МТСК" | 70/55 | – | 60 | Открытая |
| 7 | ОАИТ Верхняя Терраса МУП "МТСК" | 80/60 | – | 60 | Открытая |
| 8 | ОАИТ Новый Улус МУП "МТСК" | 80/60 | – | – | Закрытая |
| 9 | ОАИТ №4 МУП "МТСК" | 75/55 | – | 60 | Открытая |

| № п/п | Наименование источника тепловой энергии | Температурный график, ºС | Верхняя срезка, ºС | Излом, ºС | Схема присоединения ГВС |
|---|---|---|---|---|---|
| 10 | ОАИТ №7 МУП "МТСК" | 80/60 | – | 60 | Открытая |
| 11 | ОАИТ ДОЛ "Чайка" МУП "МТСК" | 80/60 | – | 60 | Открытая |
| 12 | ОАИТ Чебал-Су МУП "МТСК" | 80/60 | – | – | Закрытая |
| 13 | Районная котельная МУП "МТСК" | 110/70 | – | 70 | Открытая |
| 14 | Котельная №4а-5а ООО "УТС" | 95/70 | – | 65 | Открытая |
| 15 | Котельная №12 ООО "УТС" | 95/70 | – | 65 | Открытая |
| 16 | Котельная п. Камешек ООО "УТС" | 75/55 | – | 55 | Открытая |
| 17 | Котельная п. Ортон ООО "УТС" | 70/50 | – | – | Закрытая |
| 18 | Котельная п. Теба ООО "УТС" | 70/50 | – | – | Закрытая |
| 19 | Котельная п. Майзас ООО "УТС" | 70/50 | – | – | Закрытая |
| 20 | Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго" | 95/69 | – | 65 | Открытая |

Переход со сниженных температурных графиков 80/60 ºС, 75/55 ºС, 70/50 ºС и т.д. на расчетный температурный график 95/70 ºС не предусматривается так как данное мероприятие не принимается теплоснабжающими предприятиями.

## 5.10. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей.

Значения перспективной установленной тепловой мощности источников тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности, с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей представлены в таблице 5.2.

## 5.11. Предложения вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.

Местные виды топлива (каменный уголь Кузнецкого угольного бассейна) применяется на всех источниках тепловой энергии Междуреченского городского округа кроме котельной п. Теба ООО "УТС" (дизельное топливо).

Использование солнечной энергии (гелиоэнергетика) на нужды коммунальной теплоэнергетики в Сибирском регионе невозможно, в виду наличия холодного периода и большого количества пасмурных дней в летний период.

Применение геотермальной энергетики – в коммунальной энергетике в Междуреченском городском округе невозможно, ввиду отсутствия на территории геотермальных источников и горячих вод приближенных к поверхности земной коры.

Использование биотоплива (биогаза) в коммунальной энергетике в Междуреченском городском округе невозможно, ввиду отсутствия на территории городского округа крупных источников исходного сырья: отходов крупного рогатого скота, птицеводства, отходов спиртовых и ацетонобутиловых заводов, биомассы различных видов растений.

Использование биотоплива (древесного топлива) в коммунальной энергетике в Междуреченском городском округе невозможно, ввиду отсутствия на территории городского округа крупных источников исходного сырья: крупных объектов лесозаготовки и лесопереработки.

Использование тепловой энергии мусоросжигательных заводов в коммунальной энергетике в Междуреченском городском округе невозможно, ввиду отсутствия на территории городского округа мусоросжигательных заводов.

## 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.

Принятым вариантом развития схемы теплоснабжения предусматривается реконструкция существующих и строительство новых тепловых сетей следующих источников:

- Районной котельной МУП "МТСК" (строительство новых сетей и реконструкция существующих сетей с увеличением диаметра для подключения перспективной нагрузки);
- котельной №12 ООО "УТС" (реконструкция существующих сетей с увеличением диаметра для подключения перспективной нагрузки);
- котельной №4а-5а ООО "УТС" (строительство новых сетей для подключения перспективной нагрузки);
- котельной п. Теба ООО "УТС" (строительство новых сетей для подключения перспективной нагрузки);
- Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго" (реконструкция сетей с увеличением диаметра для обеспечения требуемых параметров у существующих потребителей).

При определении характеристик и стоимости тепловых сетей предусматривалось применение следующих видов прокладки:

- для трасс, проходящих по территории жилой застройки – подземная в непроходных каналах, с использованием стальных труб в ППУ изоляции;
- для трасс, проходящих вне территории жилой застройки – надземная, на низких опорах, с использованием стальных труб в ППУ изоляции.

Сводная информация по строительству и реконструкции тепловых сетей городского округа приведена в таблице 6.1.

## Таблица 6.1. Объемы нового строительства / реконструкции тепловых сетей в зонах действия ЕТО

| Зона действия источ-ника | Строительство / реконструкция | Наименование нача-ла участка | Наименование конца участка | Длина участка, м | Ду ПТ, мм | Ду ОТ, мм | Вид про-кладки тепловой сети | Год про-кладки | Стоимость выпол-нения работ в прогнозных ценах, тыс.руб. без НДС | Мероприятие |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **ЕТО №001 - МУП "МТСК"** | | | | | | | | | | |
| РК МУП "МТСК" | Строительство | ТК-т.А (отоп) | ТК-т.Б (отоп) | 150 | 100 | 100 | подзем. кан. | 2023 | 10666 | Строительство сетей для подключения многоквартирных ж/д на ул. Пушкина, 53 (блок А, Б) |
| РК МУП "МТСК" | Строительство | ТК-т.А (гвс) | ТК-т.Б (гвс) | 150 | 70 | 70 | подзем. кан. | 2023 | | |
| РК МУП "МТСК" | Строительство | ТК-т.Б (отоп) | Многоквартирный 10-ти эт. (блок А) ж/д ул. Пушкина, 53 (отоп) | 15 | 80 | 80 | подзем. кан. | 2023 | | |
| РК МУП "МТСК" | Строительство | ТК-т.Б (гвс) | Многоквартирный 10-ти эт. (блок А) ж/д ул. Пушкина, 53 (ГВС) | 15 | 50 | 50 | подзем. кан. | 2023 | | |
| РК МУП "МТСК" | Строительство | ТК-т.Б (отоп) | Многоквартирный 10-ти эт. (блок Б) ж/д ул. Пушкина, 53 (отоп) | 45 | 80 | 80 | подзем. кан. | 2023 | | |
| РК МУП "МТСК" | Строительство | ТК-т.Б (гвс) | Многоквартирный 10-ти эт. (блок Б) ж/д ул. Пушкина, 53 (ГВС) | 45 | 50 | 50 | подзем. кан. | 2023 | | |
| РК МУП "МТСК" | Строительство | УТ-28-1 | УТ-28-2 | 101 | 125 | 125 | подзем. кан. | 2023 | 3722 | Перенос существующих сетей для подключения многоквартирных ж/д на ул. Пушкина, 53 (блок А, Б) |
| РК МУП "МТСК" | Реконструкция | УТ-95 | ТК-т.А (перспектива) | 35 | 150 | 150 | подзем. кан. | 2022 | 1374 | Реконструкция сетей для подключения Кафе-сауна, ул. Кузнецкая, 25а строение 3 |
| РК МУП "МТСК" | Строительство | ТК-т.А (перспектива) | Кафе-сауна, ул. Кузнецкая, 25а строение 3 | 100 | 70 | 70 | подзем. кан. | 2022 | 2372 | Строительство сетей для подключения Кафе-сауна, ул. Кузнецкая, 25а строение 3 |
| РК МУП "МТСК" | Строительство | УТ-2 | УТ-2-1 | 30 | 200 | 200 | подзем. кан. | 2022 | 7043 | Строительство сети для подключения Комплекс городской многопрофильной больницы, б-р Медиков 9 |
| РК МУП "МТСК" | Строительство | УТ-2-1 | Комплекс городской много-профильной больницы, б-р Медиков 9 (2022) | 120 | 200 | 200 | подзем. кан. | 2022 | | |
| **ЕТО №002 - ООО "УТС"** | | | | | | | | | | |
| Котельная №12 ООО "УТС" | Реконструкция | Смена диаметра 350 на 400 Котельная №12 | ТК-2/2 | 124 | 600 | 600 | надзем. | 2025 | 146063 | Реконструкция сетей для увеличения перспективной производительности котельной №№12, 4а-5а |
| Котельная №12 ООО "УТС" | Реконструкция | ТК-2/2 | УТ-2/1 | 12 | 500 | 500 | надзем. | 2025 | | |
| Котельная №12 ООО "УТС" | Реконструкция | ТК-2/2 (перемычка) | ТК-2 (перемычка) | 5 | 600 | 600 | надзем. | 2025 | | |
| Котельная №12 ООО "УТС" | Реконструкция | УТ-2/1 | УТ-1 | 110 | 500 | 500 | надзем. | 2025 | | |
| Котельная №12 ООО "УТС" | Реконструкция | УТ-1 | УТ-2 | 89 | 500 | 500 | надзем. | 2025 | | |
| Котельная №12 ООО "УТС" | Реконструкция | УТ-2 | ТК-3 | 23 | 500 | 500 | надзем. | 2025 | | |
| Котельная №4а-5а ООО "УТС" | Реконструкция | Смена 300 на 500 в Котельной №4а-5а | ТК-1 | 86 | 600 | 600 | надзем. | 2025 | | |
| Котельная №4а-5а ООО "УТС" | Реконструкция | ТК-1 | ТК-2 | 63 | 600 | 600 | надзем. | 2025 | | |
| Котельная №4а-5а | Реконструкция | ТК-2 | УТ-2/1 | 12 | 600 | 600 | надзем. | 2025 | | |

| Зона действия источника | Строительство / реконструкция | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Длина участка, м | Ду ПТ, мм | Ду ОТ, мм | Вид прокладки тепловой сети | Год прокладки | Стоимость выполнения работ в прогнозных ценах, тыс.руб. без НДС | Мероприятие |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ООО "УТС" | | | | | | | | | | |
| Котельная №4а-5а ООО "УТС" | Реконструкция | УТ-2/1 | УТ-1 | 57 | 600 | 600 | надзем. | 2025 | | |
| Котельная №4а-5а ООО "УТС" | Реконструкция | УТ-1 | УТ-2 | 63 | 600 | 600 | надзем. | 2025 | | |
| Котельная №4а-5а ООО "УТС" | Реконструкция | УТ-2 | ТК-3 | 116 | 600 | 600 | надзем. | 2025 | | |
| Котельная №4а-5а ООО "УТС" | Реконструкция | ТК-3 | ТК-4 | 53 | 600 | 600 | подзем. кан. | 2025 | | |
| Котельная №4а-5а ООО "УТС" | Реконструкция | ТК-4 | ТК-5 | 152 | 600 | 600 | подзем. кан. | 2025 | | |
| Котельная №4а-5а ООО "УТС" | Реконструкция | ТК-5 | ТК-6 | 184 | 500 | 500 | подзем. кан. | 2025 | | |
| Котельная №4а-5а ООО "УТС" | Реконструкция | ТК-6 | ТК-7 | 114 | 500 | 500 | подзем. кан. | 2025 | | |
| Котельная №4а-5а ООО "УТС" | Реконструкция | ТК-7 | УТ | 40 | 400 | 400 | подзем. кан. | 2025 | | |
| Котельная №4а-5а ООО "УТС" | Реконструкция | УТ | ТК-8 | 54 | 400 | 400 | подзем. кан. | 2025 | | |
| Котельная №4а-5а ООО "УТС" | Реконструкция | ТК-8 | ТК-9 | 129 | 400 | 400 | подзем. кан. | 2025 | | |
| Котельная №4а-5а ООО "УТС" | Строительство | ТК-9-1 | ТК (Перспектива) | 83 | 300 | 300 | подзем. кан. | 2025 | | |
| Котельная №4а-5а ООО "УТС" | Строительство | ТК-42-2 | ТК-1 ПРОЕКТ | 129 | 200 | 200 | подзем. кан. | 2023 | 15026 | Строительство сетей для подключения многоквартирных ж/д 8, 7а, 7б, 6 в кв. 2 |
| Котельная №4а-5а ООО "УТС" | Строительство | ТК-1 ПРОЕКТ | 10-ти эт. ж/д №8 в квартале №2 | 23 | 100 | 100 | подзем. кан. | 2023 | | |
| Котельная №4а-5а ООО "УТС" | Строительство | ТК-1 ПРОЕКТ | ТК-2 ПРОЕКТ | 47 | 150 | 150 | подзем. кан. | 2023 | | |
| Котельная №4а-5а ООО "УТС" | Строительство | ТК-2 ПРОЕКТ | ТК-3 ПРОЕКТ | 29 | 150 | 150 | подзем. кан. | 2023 | | |
| Котельная №4а-5а ООО "УТС" | Строительство | ТК-2 ПРОЕКТ | 10-ти эт. ж/д №7б в квартале №2 | 16 | 80 | 80 | подзем. кан. | 2023 | | |
| Котельная №4а-5а ООО "УТС" | Строительство | ТК-3 ПРОЕКТ | 10-ти эт. ж/д №7а в квартале №2 | 15 | 80 | 80 | подзем. кан. | 2023 | | |
| Котельная №4а-5а ООО "УТС" | Строительство | ТК-3 ПРОЕКТ | ТК-42-6 | 44 | 125 | 125 | подзем. кан. | 2025 | | |
| Котельная №4а-5а ООО "УТС" | Строительство | ТК-42-6 | 10-ти эт. ж/д №6 в квартале №2 (секция 1-2), 2025 | 40 | 100 | 100 | подзем. кан. | 2025 | | |
| Котельная №4а-5а ООО "УТС" | Строительство | ТК-42-6 | 10-ти эт. ж/д №6 в квартале №2 (секция 3) | 22 | 70 | 70 | подзем. кан. | 2025 | | |
| Котельная №4а-5а ООО "УТС" | Строительство | ТК-31А | Ж/д по ул. Чайковского, 53 | 25 | 32 | 32 | подзем. кан. | 2023 | 300 | Строительство сетей для подключения ж/д по ул. Чайковского, 53 |
| Котельная п.Теба ООО "УТС" | Строительство | Котельная п.Теба | Общеобразовательная школа с детским садом | 199 | 80 | 80 | подзем. кан. | 2022 | 5638 | Строительство сетей для подключения Общеобразовательная школа с детским садом |
| **ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"** | | | | | | | | | | |
| Междуреченская котельная ООО ХК | Реконструкция | ТК-24 | ТК-26 | 147 | 250 | 250 | подзем. кан. | 2022 | 2043 | Реконструкция сетей с увеличением диаметра |

| Зона действия источника | Строительство / реконструкция | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Длина участка, м | Ду ПТ, мм | Ду ОТ, мм | Вид прокладки тепловой сети | Год прокладки | Стоимость выполнения работ в прогнозных ценах, тыс.руб. без НДС | Мероприятие |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| "СДС-Энерго" | | | | | | | | | | |
| Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго" | Реконструкция | ТК-26 | ТК-78 | 47 | 250 | 250 | подзем. кан. | 2022 | 1077 | Реконструкция сетей с увеличением диаметра |
| Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго" | Реконструкция | ТК-23 | ТК-24 | 165 | 400 | 400 | надзем. | 2023 | 5498 | Реконструкция сетей с увеличением диаметра |
| Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго" | Строительство | ТК-3 | ТК-9 | 306 | 200 | 200 | подзем. кан. | 2023 | 6218 | Перенос сетей в связи с реконструкцией улицы |

Сводная информация по величине капитальных вложений в реализацию проектов по строительству и реконструкции тепловых сетей городского округа и сооружений на них с прогнозными ценами приведена в таблице 6.3.

**Таблица 6.3. Капитальные вложения в реализацию проектов по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в зонах дейсвия ЕТО в прогнозных ценах, в тыс. руб.**

| № п/п | Шифр проекта | Наименование мероприятия | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | Всего | Источн. финансир. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | **ЕТО №001 - МУП "МТСК"** | **10789** | **14388** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **25177** | |
| **1** | | **Тепловые сети от Районной котельной МУП "МТСК"** | **10789** | **14388** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **25177** | |
| 1.1 | 001.02.01.001 | Строительство сетей для подключения многоквартирных ж/д на ул. Пушкина, 53 (блок А, Б) | - | 10666 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 10666 | привлеченные средства (прочие источники финансирования) |
| 1.2 | 001.02.01.001 | Перенос существующих сетей для подключения многоквартирных ж/д на ул. Пушкина, 53 (блок А, Б) | - | 3722 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3722 | привлеченные средства (прочие источники финансирования) |
| 1.3 | 001.02.04.001 | Реконструкция для подключения Кафе-сауна, ул. Кузнецкая, 25а строение 3 | 1374 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1374 | привлеченные средства (прочие источники финансирования) |
| 1.4 | 001.02.01.001 | Строительство сетей для подключения Кафе-сауна, ул. Кузнецкая, 25а строение 3 | 2372 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2372 | привлеченные средства (прочие источники финансирования) |
| 1.5 | 001.02.01.001 | Строительство сети для подключения Комплекс городской многопрофильной больницы, б-р Медиков 9 | 7043 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 7043 | привлеченные средства (прочие источники финансирования) |
| | | **ЕТО №002 - ООО "УТС"** | **4001** | **88094** | **71031** | **3901** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **167027** | |
| **2.** | | **Тепловые сети от котельной №12 ООО "УТС"** | **4001** | **71031** | **71031** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **146063** | |
| 2.1 | 002.02.04.001 | Проектные работы на реконструкцию сетей для увеличения перспективной производительности котельной №№12, 4а-5а | 3978 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3978 | собственные средства ТСО |
| 2.2 | 002.02.04.001 | Технологический и ценовой аудит проектных решений по реконструкции сетей для увеличения перспективной производительности котельной №№12, 4а-5а | 23 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 23 | собственные средства ТСО |
| 2.3 | 002.02.04.001 | Реконструкция сетей для увеличения перспективной производительности котельной №№12, 4а-5а | - | 71031 | 71031 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 142062 | собственные средства ТСО |
| **3.** | | **Тепловые сети от котельной №4а-5а ООО "УТС"** | **-** | **11425** | **-** | **3901** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **15326** | |
| 3.1 | 002.02.01.002 | Строительство сетей для подключения многоквартирных ж/д 8, 7а, 7б, 6 в кв. 2 | - | 11126 | - | 3901 | - | - | - | - | - | - | - | - | 15026 | привлеченные средства (прочие источники финансирования) |
| 3.2 | 002.02.01.002 | Строительство сетей для подключения ж/д по ул. Чайковского, 53 | - | 300 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 300 | привлеченные средства (прочие источники финансирования) |
| **4.** | | **Тепловые сети от котельной п. Теба ООО "УТС"** | **-** | **5638** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **5638** | |
| 4.1 | 002.02.01.003 | Строительство для подключения Общеобразовательная школа с детским садом | - | 5638 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 5638 | привлеченные средства (прочие источники финансирования) |
| | | **ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"** | **3120** | **11716** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **14836** | |
| **5.** | | **Тепловые сети от Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго"** | **3120** | **11716** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **14836** | |
| 5.1 | 003.02.05.001 | Реконструкция тепловых сетей от ТК-24 до | 2043 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2043 | собственные средства ТСО |

| № п/п | Шифр проекта | Наименование мероприятия | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | Всего | Источн. финансир. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | ТК-26 с увеличением диаметра с Ду200 мм до Ду250 мм, 147 м (СМР, ПИР) | | | | | | | | | | | | | | (ИП) |
| 5.2 | 003.02.05.001 | Реконструкция тепловых сетей от ТК-26 до ТК-78 с Увеличением диаметра с Ду200 мм до Ду250 мм, 47 м (СМР, ПИР) | 1077 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1077 | собственные средства ТСО (ИП) |
| 5.3 | 003.02.05.001 | Реконструкция тепловых сетей от ТК-23 до ТК-24 с увеличением диаметра с Ду300мм до Ду400мм, 165 м (СМР) | - | 5498 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 5498 | собственные средства ТСО (ИП) |
| 5.4 | 003.02.02.001 | Строительство тепловых сетей от ТК-3 до ТК-9, 306 м | - | 6218 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 6218 | собственные средства ТСО (ИП) |
| | | **ВСЕГО:** | **17910** | **114198** | **71031** | **3901** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **207040** | |

**7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.**

В соответствии с положениями Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ "О теплоснабжении":

• с 1 января 2013 года подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается;

• в схеме теплоснабжения проводится оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения; без проведения такой оценки схема теплоснабжения не может быть утверждена (актуализирована)

В настоящий момент в границах городского округа имеются следующие открытые системы теплоснабжения:

- Котельная Широкий лог МУП "МТСК";
- ОАИТ Верхняя Терраса МУП "МТСК";
- ОАИТ №4 МУП "МТСК";
- ОАИТ №7 МУП "МТСК";
- ОАИТ ДОЛ "Чайка" МУП "МТСК";
- Районная котельная МУП "МТСК";
- Котельная №4а-5а ООО "УТС";
- Котельная №12 ООО "УТС";
- Котельная п. Камешек ООО "УТС";
- Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго".

Перевод потребителей открытых систем теплоснабжения на закрытый горячий водоразбор возможно осуществить двумя способами:

1. Строительством от источника отдельных сетей горячего водоснабжения.
2. Монтажом либо реконструкцией индивидуальных тепловых пунктов с установкой теплообменников на нужды ГВС. В этом случае требуется также:

• обосновать и внедрить в системах теплоснабжения эффективные методы регулирования, оптимальные температурные графики и схемные решения тепловых пунктов с учетом нагрузки ГВС;

• обеспечить создаваемые ИТП холодным водоснабжением и электроснабжением не ниже 2-й категории надежности;

• произвести во всех зданиях, оборудованных централизованным горячим водоснабжением, замену стальных труб внутренних систем ГВС на полимерные либо стальные оцинкованные.

Стоимость мероприятий по переводу потребителей основных котельных (Районная котельная МУП "МТСК"; котельные №4а-5а, №12 ООО "УТС"; Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго") на закрытый водоразбор со строительством отдельных сетей горячего водоснабжения составит – 1174 млн. руб. без НДС в ценах

2022 г. (без учета затрат по восстановлению благоустройства, реконструкции ЦТП и котельных).

Стоимость работ по реконструкции индивидуальных тепловых пунктов с установкой теплообменников на нужды ГВС у потребителей городского округа составит – 327,859 млн. руб. без НДС в ценах 2022 г.

**Таблица 7.1. Мероприятия по устройству / реконструкции ИТП у потребителей котельных Междуреченского городского округа для перехода на закрытый ГВС**

| № п/п | Наименование котельной | Количество ИТП, шт, с расчетной тепловой нагрузкой на ГВС, Гкал/ч | | | | | | | | Стоимость выполнения работ в ценах 2022 г., тыс. руб. без НДС |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | до 0,01 | 0,01-0,03 | 0,03-0,04 | 0,04-0,06 | 0,06-0,08 | 0,08-0,12 | 0,12-0,15 | 0,15 и выше | |
| 1 | Районная котельная МУП "МТСК" | 99 | 108 | 94 | 141 | 40 | 36 | 2 | 1 | 203696 |
| 2 | ОАИТ №4 МУП "МТСК" | 2 | 1 | | 1 | | | | | 1478 |
| 3 | ОАИТ №7 МУП "МТСК" | 1 | | | | | | | | 357 |
| 4 | ОАИТ ДОЛ "Чайка" МУП "МТСК" | 3 | | | | | | | | 1072 |
| 5 | ОАИТ Верхняя Терраса МУП "МТСК" | | 1 | | | | | | | 361 |
| 6 | Котельная Широкий лог МУП "МТСК" | 17 | 6 | | 1 | 1 | | | | 9083 |
| 7 | Котельная №4а-5а ООО "УТС" | 22 | 14 | 14 | 25 | 15 | 10 | 1 | 1 | 41003 |
| 8 | Котельная №12 ООО "УТС" | 19 | 5 | 9 | 15 | 8 | 1 | | | 22032 |
| 9 | Котельная п. Камешек ООО "УТС" | 3 | 1 | | | | | | | 1433 |
| 10 | Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго" | 30 | 19 | 5 | 26 | 16 | 11 | 2 | 6 | 47344 |
| | | | | | | | | | **Итого:** | **327859** |

Мероприятия по переводу потребителей на закрытый водоразбор не имеют ощутимого экономического эффекта. Реализация указанных мероприятий экономические нецелесообразна, и не рекомендуется к выполнению.

## 8. Перспективные топливные балансы.

В настоящее время на всех источниках городского округа в качестве топлива используется каменный уголь (за исключением котельной п. Теба ООО "УТС", где применяется дизельное топливо).

В таблице 8.1. представлены прогнозные значения выработки, отпуска в сеть, реализации тепловой энергии и потребления топлива теплоисточниками городского округа. При этом плановые технико-экономические показатели на 2022 г. приводятся на основании заявок теплоснабжающих организации.

В таблице 8.2 представлены результаты расчета перспективных значений нормативов создания запасов топлива для основных теплоснабжающих предприятий, определенные на основании перспективных тепловых нагрузок и перспективного отпуска тепла.

**Таблица 8.1. Перспективные плановые значения выработки, отпуска в сеть, потребления тепловой энергии и расхода топлива теплоисточниками городского округа**

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **ЕТО №001 - МУП "МТСК"** | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная №2** | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 5584 | 5454 | 5454 | 5454 | 5454 | 5454 | 5454 | 5454 | 5454 | 5454 | 5454 | 5454 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 5393 | 5263 | 5263 | 5263 | 5263 | 5263 | 5263 | 5263 | 5263 | 5263 | 5263 | 5263 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 |
| Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии | Гкал | 3828 | 3698 | 3698 | 3698 | 3698 | 3698 | 3698 | 3698 | 3698 | 3698 | 3698 | 3698 |
| Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска на отопление | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска на ГВС | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска суммарный | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на отпущенную тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 268,0 | 244,5 | 244,5 | 244,5 | 244,5 | 244,5 | 244,5 | 244,5 | 244,5 | 244,5 | 244,5 | 244,5 |
| Годовой расход условного топлива | тыс.т.у.т. | 1,445 | 1,287 | 1,287 | 1,287 | 1,287 | 1,287 | 1,287 | 1,287 | 1,287 | 1,287 | 1,287 | 1,287 |
| Низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс.т. | 1,593 | 1,419 | 1,419 | 1,419 | 1,419 | 1,419 | 1,419 | 1,419 | 1,419 | 1,419 | 1,419 | 1,419 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,605 | 0,552 | 0,552 | 0,552 | 0,552 | 0,552 | 0,552 | 0,552 | 0,552 | 0,552 | 0,552 | 0,552 |
| **Котельная №11** | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 13368 | 12164 | 12164 | 12164 | 12164 | 12164 | 12164 | 12164 | 12164 | 12164 | 12164 | 12164 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 273 | 273 | 273 | 273 | 273 | 273 | 273 | 273 | 273 | 273 | 273 | 273 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 13094 | 11891 | 11891 | 11891 | 11891 | 11891 | 11891 | 11891 | 11891 | 11891 | 11891 | 11891 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 |
| Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии | Гкал | 10765 | 9561 | 9561 | 9561 | 9561 | 9561 | 9561 | 9561 | 9561 | 9561 | 9561 | 9561 |
| Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска на отопление | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска на ГВС | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска суммарный | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на отпущенную тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 241,3 | 241,3 | 241,3 | 241,3 | 241,3 | 241,3 | 241,3 | 241,3 | 241,3 | 241,3 | 241,3 | 241,3 |
| Годовой расход условного топлива | тыс.т.у.т. | 3,160 | 2,875 | 2,875 | 2,875 | 2,875 | 2,875 | 2,875 | 2,875 | 2,875 | 2,875 | 2,875 | 2,875 |
| Низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс.т. | 3,484 | 3,170 | 3,170 | 3,170 | 3,170 | 3,170 | 3,170 | 3,170 | 3,170 | 3,170 | 3,170 | 3,170 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 1,525 | 1,525 | 1,525 | 1,525 | 1,525 | 1,525 | 1,525 | 1,525 | 1,525 | 1,525 | 1,525 | 1,525 |
| **Котельная №21** | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 13501 | 13257 | 13257 | 13257 | 13257 | 13257 | 13257 | 13257 | 13257 | 13257 | 13257 | 13257 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 254 | 254 | 254 | 254 | 254 | 254 | 254 | 254 | 254 | 254 | 254 | 254 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 13248 | 13003 | 13003 | 13003 | 13003 | 13003 | 13003 | 13003 | 13003 | 13003 | 13003 | 13003 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 1593 | 1593 | 1593 | 1593 | 1593 | 1593 | 1593 | 1593 | 1593 | 1593 | 1593 | 1593 |
| Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии | Гкал | 11655 | 11410 | 11410 | 11410 | 11410 | 11410 | 11410 | 11410 | 11410 | 11410 | 11410 | 11410 |
| Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска на отопление | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска на ГВС | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска суммарный | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на отпущенную тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 266,9 | 266,9 | 266,9 | 266,9 | 266,9 | 266,9 | 266,9 | 266,9 | 266,9 | 266,9 | 266,9 | 266,9 |

| Параметры | Ед. изме-рения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Годовой расход условного топлива | тыс.т.у.т. | 3,536 | 3,472 | 3,472 | 3,472 | 3,472 | 3,472 | 3,472 | 3,472 | 3,472 | 3,472 | 3,472 | 3,472 |
| Низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс.т. | 3,898 | 3,828 | 3,828 | 3,828 | 3,828 | 3,828 | 3,828 | 3,828 | 3,828 | 3,828 | 3,828 | 3,828 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 1,339 | 1,339 | 1,339 | 1,339 | 1,339 | 1,339 | 1,339 | 1,339 | 1,339 | 1,339 | 1,339 | 1,339 |
| **Котельная №23** | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 9617 | 9423 | 9423 | 9423 | 9423 | 9423 | 9423 | 9423 | 9423 | 9423 | 9423 | 9423 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 259 | 259 | 259 | 259 | 259 | 259 | 259 | 259 | 259 | 259 | 259 | 259 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 9358 | 9163 | 9163 | 9163 | 9163 | 9163 | 9163 | 9163 | 9163 | 9163 | 9163 | 9163 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 916 | 916 | 916 | 916 | 916 | 916 | 916 | 916 | 916 | 916 | 916 | 916 |
| Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии | Гкал | 8442 | 8247 | 8247 | 8247 | 8247 | 8247 | 8247 | 8247 | 8247 | 8247 | 8247 | 8247 |
| Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска на отопление | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска на ГВС | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска суммарный | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на отпущенную тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 279,6 | 279,6 | 279,6 | 279,6 | 279,6 | 279,6 | 279,6 | 279,6 | 279,6 | 279,6 | 279,6 | 279,6 |
| Годовой расход условного топлива | тыс.т.у.т. | 2,617 | 2,564 | 2,564 | 2,564 | 2,564 | 2,564 | 2,564 | 2,564 | 2,564 | 2,564 | 2,564 | 2,564 |
| Низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс.т. | 2,885 | 2,827 | 2,827 | 2,827 | 2,827 | 2,827 | 2,827 | 2,827 | 2,827 | 2,827 | 2,827 | 2,827 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 1,176 | 1,176 | 1,176 | 1,176 | 1,176 | 1,176 | 1,176 | 1,176 | 1,176 | 1,176 | 1,176 | 1,176 |
| **Котельная №26** | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 12682 | 12900 | 12900 | 12900 | 12900 | 12900 | 12900 | 12900 | 12900 | 12900 | 12900 | 12900 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 269 | 269 | 269 | 269 | 269 | 269 | 269 | 269 | 269 | 269 | 269 | 269 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 12413 | 12631 | 12631 | 12631 | 12631 | 12631 | 12631 | 12631 | 12631 | 12631 | 12631 | 12631 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 1262 | 1262 | 1262 | 1262 | 1262 | 1262 | 1262 | 1262 | 1262 | 1262 | 1262 | 1262 |
| Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии | Гкал | 11150 | 11368 | 11368 | 11368 | 11368 | 11368 | 11368 | 11368 | 11368 | 11368 | 11368 | 11368 |
| Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска на отопление | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска на ГВС | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска суммарный | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на отпущенную тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 277,7 | 277,7 | 277,7 | 277,7 | 277,7 | 277,7 | 277,7 | 277,7 | 277,7 | 277,7 | 277,7 | 277,7 |
| Годовой расход условного топлива | тыс.т.у.т. | 3,448 | 3,507 | 3,507 | 3,507 | 3,507 | 3,507 | 3,507 | 3,507 | 3,507 | 3,507 | 3,507 | 3,507 |
| Низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс.т. | 3,801 | 3,866 | 3,866 | 3,866 | 3,866 | 3,866 | 3,866 | 3,866 | 3,866 | 3,866 | 3,866 | 3,866 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 1,460 | 1,460 | 1,460 | 1,460 | 1,460 | 1,460 | 1,460 | 1,460 | 1,460 | 1,460 | 1,460 | 1,460 |
| **Котельная Широкий лог** | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 9059 | 8699 | 8699 | 8699 | 8699 | 8699 | 8699 | 8699 | 8699 | 8699 | 8699 | 8699 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 237 | 237 | 237 | 237 | 237 | 237 | 237 | 237 | 237 | 237 | 237 | 237 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 8822 | 8462 | 8462 | 8462 | 8462 | 8462 | 8462 | 8462 | 8462 | 8462 | 8462 | 8462 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 1965 | 1965 | 1965 | 1965 | 1965 | 1965 | 1965 | 1965 | 1965 | 1965 | 1965 | 1965 |
| Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии | Гкал | 6027 | 5667 | 5667 | 5667 | 5667 | 5667 | 5667 | 5667 | 5667 | 5667 | 5667 | 5667 |
| Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика | Гкал | 830 | 830 | 830 | 830 | 830 | 830 | 830 | 830 | 830 | 830 | 830 | 830 |
| Прирост полезного отпуска на отопление | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска на ГВС | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска суммарный | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на отпущенную тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 265,7 | 265,7 | 265,7 | 265,7 | 265,7 | 265,7 | 265,7 | 265,7 | 265,7 | 265,7 | 265,7 | 265,7 |

| Параметры | Ед. изме-рения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Годовой расход условного топлива | тыс.т.у.т. | 2,344 | 2,251 | 2,251 | 2,251 | 2,251 | 2,251 | 2,251 | 2,251 | 2,251 | 2,251 | 2,251 | 2,251 |
| Низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 | 6349 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс.т. | 2,584 | 2,482 | 2,482 | 2,482 | 2,482 | 2,482 | 2,482 | 2,482 | 2,482 | 2,482 | 2,482 | 2,482 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,999 | 0,999 | 0,999 | 0,999 | 0,999 | 0,999 | 0,999 | 0,999 | 0,999 | 0,999 | 0,999 | 0,999 |
| **ОАИТ Верхняя терраса** | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 690 | 699 | 699 | 699 | 699 | 699 | 699 | 699 | 699 | 699 | 699 | 699 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 686 | 695 | 695 | 695 | 695 | 695 | 695 | 695 | 695 | 695 | 695 | 695 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 262 | 262 | 262 | 262 | 262 | 262 | 262 | 262 | 262 | 262 | 262 | 262 |
| Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии | Гкал | 363 | 372 | 372 | 372 | 372 | 372 | 372 | 372 | 372 | 372 | 372 | 372 |
| Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика | Гкал | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 |
| Прирост полезного отпуска на отопление | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска на ГВС | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска суммарный | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на отпущенную тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 223,1 | 223,1 | 223,1 | 223,1 | 223,1 | 223,1 | 223,1 | 223,1 | 223,1 | 223,1 | 223,1 | 223,1 |
| Годовой расход условного топлива | тыс.т.у.т. | 0,153 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 |
| Низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс.т. | 0,210 | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,213 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| **ОАИТ Новый Улус** | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 542 | 542 | 542 | 542 | 542 | 542 | 542 | 542 | 542 | 542 | 542 | 542 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 532 | 532 | 532 | 532 | 532 | 532 | 532 | 532 | 532 | 532 | 532 | 532 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 |
| Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии | Гкал | 454 | 454 | 454 | 454 | 454 | 454 | 454 | 454 | 454 | 454 | 454 | 454 |
| Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска на отопление | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска на ГВС | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска суммарный | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на отпущенную тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 226,0 | 226,0 | 226,0 | 226,0 | 226,0 | 226,0 | 226,0 | 226,0 | 226,0 | 226,0 | 226,0 | 226,0 |
| Годовой расход условного топлива | тыс.т.у.т. | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 |
| Низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс.т. | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 |
| **ОАИТ №4** | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2746 | 2576 | 2576 | 2576 | 2576 | 2576 | 2576 | 2576 | 2576 | 2576 | 2576 | 2576 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 2741 | 2571 | 2571 | 2571 | 2571 | 2571 | 2571 | 2571 | 2571 | 2571 | 2571 | 2571 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 |
| Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии | Гкал | 2067 | 1897 | 1897 | 1897 | 1897 | 1897 | 1897 | 1897 | 1897 | 1897 | 1897 | 1897 |
| Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика | Гкал | 303,69 | 303,69 | 303,69 | 303,69 | 303,69 | 303,69 | 303,69 | 303,69 | 303,69 | 303,69 | 303,69 | 303,69 |
| Прирост полезного отпуска на отопление | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска на ГВС | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска суммарный | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на отпущенную тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 224,6 | 224,6 | 224,6 | 224,6 | 224,6 | 224,6 | 224,6 | 224,6 | 224,6 | 224,6 | 224,6 | 224,6 |

| Параметры | Ед. изме-рения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Годовой расход условного топлива | тыс.т.у.т. | 0,615 | 0,577 | 0,577 | 0,577 | 0,577 | 0,577 | 0,577 | 0,577 | 0,577 | 0,577 | 0,577 | 0,577 |
| Низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс.т. | 0,845 | 0,793 | 0,793 | 0,793 | 0,793 | 0,793 | 0,793 | 0,793 | 0,793 | 0,793 | 0,793 | 0,793 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 |
| **ОАИТ №7** | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 832 | 715 | 715 | 715 | 715 | 715 | 715 | 715 | 715 | 715 | 715 | 715 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 829 | 712 | 712 | 712 | 712 | 712 | 712 | 712 | 712 | 712 | 712 | 712 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 |
| Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии | Гкал | 698 | 581 | 581 | 581 | 581 | 581 | 581 | 581 | 581 | 581 | 581 | 581 |
| Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика | Гкал | 109 | 109 | 109 | 109 | 109 | 109 | 109 | 109 | 109 | 109 | 109 | 109 |
| Прирост полезного отпуска на отопление | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска на ГВС | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска суммарный | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на отпущенную тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 223,2 | 223,2 | 223,2 | 223,2 | 223,2 | 223,2 | 223,2 | 223,2 | 223,2 | 223,2 | 223,2 | 223,2 |
| Годовой расход условного топлива | тыс.т.у.т. | 0,185 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 |
| Низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс.т. | 0,254 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 |
| **ОАИТ ДОЛ "Чайка"** | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 696 | 697 | 697 | 697 | 697 | 697 | 697 | 697 | 697 | 697 | 697 | 697 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 692 | 693 | 693 | 693 | 693 | 693 | 693 | 693 | 693 | 693 | 693 | 693 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 |
| Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии | Гкал | 608 | 609 | 609 | 609 | 609 | 609 | 609 | 609 | 609 | 609 | 609 | 609 |
| Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска на отопление | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска на ГВС | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска суммарный | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на отпущенную тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 208,4 | 208,4 | 208,4 | 208,4 | 208,4 | 208,4 | 208,4 | 208,4 | 208,4 | 208,4 | 208,4 | 208,4 |
| Годовой расход условного топлива | тыс.т.у.т. | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 |
| Низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс.т. | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 |
| **ОАИТ Чебал-Су** | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 956 | 659 | 659 | 659 | 659 | 659 | 659 | 659 | 659 | 659 | 659 | 659 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 951 | 654 | 654 | 654 | 654 | 654 | 654 | 654 | 654 | 654 | 654 | 654 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 87 | 87 | 87 | 87 | 87 | 87 | 87 | 87 | 87 | 87 | 87 | 87 |
| Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии | Гкал | 864 | 567 | 567 | 567 | 567 | 567 | 567 | 567 | 567 | 567 | 567 | 567 |
| Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска на отопление | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска на ГВС | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска суммарный | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на отпущенную тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 225,4 | 225,4 | 225,4 | 225,4 | 225,4 | 225,4 | 225,4 | 225,4 | 225,4 | 225,4 | 225,4 | 225,4 |

| Параметры | Ед. изме-рения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Годовой расход условного топлива | тыс.т.у.т. | 0,214 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 |
| Низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс.т. | 0,295 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| **Районная котельная** | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 491524 | 497056 | 501294 | 507600 | 507600 | 507600 | 507600 | 507600 | 507600 | 507600 | 507600 | 507600 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 19797 | 19725 | 20231 | 20510 | 20510 | 20510 | 20510 | 20510 | 20510 | 20510 | 20510 | 20510 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 471727 | 477331 | 481063 | 487090 | 487090 | 487090 | 487090 | 487090 | 487090 | 487090 | 487090 | 487090 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 70646 | 70646 | 72193 | 73192 | 73192 | 73192 | 73192 | 73192 | 73192 | 73192 | 73192 | 73192 |
| Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии | Гкал | 355647 | 361252 | 363436 | 368464 | 368464 | 368464 | 368464 | 368464 | 368464 | 368464 | 368464 | 368464 |
| Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика | Гкал | 45434 | 45434 | 45434 | 45434 | 45434 | 45434 | 45434 | 45434 | 45434 | 45434 | 45434 | 45434 |
| Прирост полезного отпуска на отопление | Гкал | 0 | 1872,5 | 1427,0 | 4693,10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска на ГВС | Гкал | 0 | 817,6 | 758,0 | 334,80 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска суммарный | Гкал | 0 | 7326,7 | 2184,9 | 5027,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на отпущенную тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 189,8 | 189,7 | 189,9 | 189,9 | 189,9 | 189,9 | 189,9 | 189,9 | 189,9 | 189,9 | 189,9 | 189,9 |
| Годовой расход условного топлива | тыс.т.у.т. | 89,553 | 90,560 | 91,333 | 92,482 | 92,482 | 92,482 | 92,482 | 92,482 | 92,482 | 92,482 | 92,482 | 92,482 |
| Низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 | 5096 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс.т. | 123,012 | 124,396 | 125,457 | 127,035 | 127,035 | 127,035 | 127,035 | 127,035 | 127,035 | 127,035 | 127,035 | 127,035 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 31,218 | 31,781 | 31,882 | 32,289 | 32,289 | 32,289 | 32,289 | 32,289 | 32,289 | 32,289 | 32,289 | 32,289 |
| **Итого по МУП "МТСК"** | | | | | | | | | | | | | |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | **561798** | **564841** | **569079** | **575385** | **575385** | **575385** | **575385** | **575385** | **575385** | **575385** | **575385** | **575385** |
| **Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной** | **Гкал** | **21312** | **21240** | **21746** | **22025** | **22025** | **22025** | **22025** | **22025** | **22025** | **22025** | **22025** | **22025** |
| **Отпуск тепловой энергии в сеть** | **Гкал** | **540486** | **543601** | **547333** | **553360** | **553360** | **553360** | **553360** | **553360** | **553360** | **553360** | **553360** | **553360** |
| **Потери тепловой энергии в сетях** | **Гкал** | **81180** | **81180** | **82727** | **83726** | **83726** | **83726** | **83726** | **83726** | **83726** | **83726** | **83726** | **83726** |
| **Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии** | **Гкал** | **412569** | **415684** | **417869** | **422897** | **422897** | **422897** | **422897** | **422897** | **422897** | **422897** | **422897** | **422897** |
| **Потери тепловой энергии связанные с изломом температурно-го графика** | **Гкал** | **46737** | **46737** | **46737** | **46737** | **46737** | **46737** | **46737** | **46737** | **46737** | **46737** | **46737** | **46737** |
| **Прирост полезного отпуска на отопление** | **Гкал** | **0** | **1872** | **1427** | **4693** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **Прирост полезного отпуска на ГВС** | **Гкал** | **0** | **818** | **758** | **335** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **Прирост полезного отпуска суммарный** | **Гкал** | **0** | **7327** | **2185** | **5028** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **УРУТ на отпущенную тепловой энергии** | **кг у.т./Гкал** | **199,0** | **198,3** | **198,4** | **198,3** | **198,3** | **198,3** | **198,3** | **198,3** | **198,3** | **198,3** | **198,3** | **198,3** |
| **Годовой расход условного топлива** | **тыс.т.у.т.** | **107,5** | **107,8** | **108,6** | **109,7** | **109,7** | **109,7** | **109,7** | **109,7** | **109,7** | **109,7** | **109,7** | **109,7** |
| **Годовой расход натурального топлива (уголь)** | **тыс.т.** | **143,2** | **143,8** | **144,8** | **146,4** | **146,4** | **146,4** | **146,4** | **146,4** | **146,4** | **146,4** | **146,4** | **146,4** |
| **Максимальный часовой расход топлива** | **т.у.т./ч** | **38,502** | **38,986** | **39,079** | **39,486** | **39,486** | **39,486** | **39,486** | **39,486** | **39,486** | **39,486** | **39,486** | **39,486** |
| **ЕТО №002 - ООО "УТС"** | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная №4а-5а** | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 90911 | 90911 | 96367 | 96367 | 100232 | 100232 | 100232 | 100232 | 100232 | 100232 | 100232 | 100232 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 4331 | 4331 | 4591 | 4591 | 4775 | 4775 | 4775 | 4775 | 4775 | 4775 | 4775 | 4775 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 86579 | 86579 | 91776 | 91776 | 95456 | 95456 | 95456 | 95456 | 95456 | 95456 | 95456 | 95456 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 15223 | 15223 | 16137 | 16137 | 16784 | 16784 | 16784 | 16784 | 16784 | 16784 | 16784 | 16784 |
| Расход тепловой энергии на производственные нужды | Гкал | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 |
| Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии | Гкал | 71186 | 71186 | 75469 | 75469 | 78502 | 78502 | 78502 | 78502 | 78502 | 78502 | 78502 | 78502 |
| Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска на отопление | Гкал | 0 | 0 | 2796,2 | 0 | 1980,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска на ГВС | Гкал | 0 | 0 | 1486,7 | 0 | 1052,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Параметры | Ед. изме-рения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Прирост полезного отпуска суммарный | Гкал | 0 | 0 | 4282,9 | 0 | 3033,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на отпущенную тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 179,2 | 179,2 | 179,2 | 179,2 | 179,2 | 179,2 | 179,2 | 179,2 | 179,2 | 179,2 | 179,2 | 179,2 |
| Годовой расход условного топлива | тыс.т.у.т. | 15,514 | 15,514 | 16,445 | 16,445 | 17,105 | 17,105 | 17,105 | 17,105 | 17,105 | 17,105 | 17,105 | 17,105 |
| Низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс.т. | 22,419 | 22,419 | 23,765 | 23,765 | 24,718 | 24,718 | 24,718 | 24,718 | 24,718 | 24,718 | 24,718 | 24,718 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 5,096 | 5,096 | 5,276 | 5,276 | 5,403 | 5,403 | 5,403 | 5,403 | 5,403 | 5,403 | 5,403 | 5,403 |
| **Котельная №12** | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 57393 | 57393 | 57393 | 57393 | 57393 | 57393 | 57393 | 57393 | 57393 | 57393 | 57393 | 57393 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 2863 | 2863 | 2863 | 2863 | 2863 | 2863 | 2863 | 2863 | 2863 | 2863 | 2863 | 2863 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 54530 | 54530 | 54530 | 54530 | 54530 | 54530 | 54530 | 54530 | 54530 | 54530 | 54530 | 54530 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 8203 | 8203 | 8203 | 8203 | 8203 | 8203 | 8203 | 8203 | 8203 | 8203 | 8203 | 8203 |
| Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии | Гкал | 46326 | 46326 | 46326 | 46326 | 46326 | 46326 | 46326 | 46326 | 46326 | 46326 | 46326 | 46326 |
| Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска на отопление | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска на ГВС | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска суммарный | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на отпущенную тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 191,5 | 191,5 | 186,2 | 184,6 | 183,4 | 183,4 | 183,4 | 183,4 | 183,4 | 183,4 | 183,4 | 183,4 |
| Годовой расход условного топлива | тыс.т.у.т. | 10,441 | 10,441 | 10,153 | 10,066 | 9,999 | 9,999 | 9,999 | 9,999 | 9,999 | 9,999 | 9,999 | 9,999 |
| Низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс.т. | 15,088 | 15,088 | 14,671 | 14,546 | 14,449 | 14,449 | 14,449 | 14,449 | 14,449 | 14,449 | 14,449 | 14,449 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 3,369 | 3,369 | 3,276 | 3,248 | 3,227 | 3,227 | 3,227 | 3,227 | 3,227 | 3,227 | 3,227 | 3,227 |
| **Котельная п. Камешек** | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1036 | 1036 | 1036 | 1036 | 1036 | 1036 | 1036 | 1036 | 1036 | 1036 | 1036 | 1036 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 1011 | 1011 | 1011 | 1011 | 1011 | 1011 | 1011 | 1011 | 1011 | 1011 | 1011 | 1011 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 |
| Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии | Гкал | 630 | 630 | 630 | 630 | 630 | 630 | 630 | 630 | 630 | 630 | 630 | 630 |
| Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска на отопление | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска на ГВС | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска суммарный | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на отпущенную тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 187,0 | 187,0 | 187,0 | 187,0 | 187,0 | 187,0 | 187,0 | 187,0 | 187,0 | 187,0 | 187,0 | 187,0 |
| Годовой расход условного топлива | тыс.т.у.т. | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 |
| Низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс.т. | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 |
| **Котельная п. Ортон** | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 980 | 980 | 2093 | 2093 | 2093 | 2093 | 2093 | 2093 | 2093 | 2093 | 2093 | 2093 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 21 | 21 | 62 | 62 | 62 | 62 | 62 | 62 | 62 | 62 | 62 | 62 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 959 | 959 | 2031 | 2031 | 2031 | 2031 | 2031 | 2031 | 2031 | 2031 | 2031 | 2031 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 421 | 421 | 421 | 421 | 421 | 421 | 421 | 421 | 421 | 421 | 421 | 421 |
| Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии | Гкал | 539 | 539 | 1610 | 1610 | 1610 | 1610 | 1610 | 1610 | 1610 | 1610 | 1610 | 1610 |
| Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска на отопление | Гкал | 0 | 0 | 463,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска на ГВС | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Параметры | Ед. изме-рения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Прирост полезного отпуска суммарный | Гкал | 0 | 0 | 1071,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на отпущенную тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 157,5 | 157,5 | 157,5 | 157,5 | 157,5 | 157,5 | 157,5 | 157,5 | 157,5 | 157,5 | 157,5 | 157,5 |
| Годовой расход условного топлива | тыс.т.у.т. | 0,151 | 0,151 | 0,323 | 0,323 | 0,323 | 0,323 | 0,323 | 0,323 | 0,323 | 0,323 | 0,323 | 0,323 |
| Низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс.т. | 0,218 | 0,218 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,033 | 0,033 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| **Котельная п. Теба** | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 593 | 593 | 1120 | 1120 | 1120 | 1120 | 1120 | 1120 | 1120 | 1120 | 1120 | 1120 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 23 | 23 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 570 | 570 | 1078 | 1078 | 1078 | 1078 | 1078 | 1078 | 1078 | 1078 | 1078 | 1078 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии | Гкал | 570 | 570 | 1078 | 1078 | 1078 | 1078 | 1078 | 1078 | 1078 | 1078 | 1078 | 1078 |
| Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска на отопление | Гкал | 0 | 0 | 230,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска на ГВС | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска суммарный | Гкал | 0 | 0 | 507,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на отпущенную тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 214,2 | 214,2 | 214,2 | 214,2 | 214,2 | 214,2 | 214,2 | 214,2 | 214,2 | 214,2 | 214,2 | 214,2 |
| Годовой расход условного топлива | тыс.т.у.т. | 0,122 | 0,122 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 |
| Низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 10150 | 10150 | 10150 | 10150 | 10150 | 10150 | 10150 | 10150 | 10150 | 10150 | 10150 | 10150 |
| Годовой расход натурального топлива (ДТ) | тыс.т. | 0,084 | 0,084 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,012 | 0,012 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 |
| **Котельная п. Майзас** | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 138 | 138 | 138 | 138 | 138 | 138 | 138 | 138 | 138 | 138 | 138 | 138 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 134 | 134 | 134 | 134 | 134 | 134 | 134 | 134 | 134 | 134 | 134 | 134 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 |
| Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии | Гкал | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 |
| Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска на отопление | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска на ГВС | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска суммарный | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на отпущенную тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 214,0 | 214,0 | 214,0 | 214,0 | 214,0 | 214,0 | 214,0 | 214,0 | 214,0 | 214,0 | 214,0 | 214,0 |
| Годовой расход условного топлива | тыс.т.у.т. | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| Низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 | 4844 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс.т. | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| **Итого по ООО "УТС"** | | | | | | | | | | | | | |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | **151051** | **151051** | **158149** | **158149** | **162013** | **162013** | **162013** | **162013** | **162013** | **162013** | **162013** | **162013** |
| **Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной** | **Гкал** | **7268** | **7268** | **7589** | **7589** | **7773** | **7773** | **7773** | **7773** | **7773** | **7773** | **7773** | **7773** |
| **Отпуск тепловой энергии в сеть** | **Гкал** | **143784** | **143784** | **150559** | **150559** | **154240** | **154240** | **154240** | **154240** | **154240** | **154240** | **154240** | **154240** |
| **Потери тепловой энергии в сетях** | **Гкал** | **24254** | **24254** | **25168** | **25168** | **25815** | **25815** | **25815** | **25815** | **25815** | **25815** | **25815** | **25815** |
| **Расход тепловой энергии на производственные нужды** | **Гкал** | **170,4** | **170,4** | **170,4** | **170,4** | **170,4** | **170,4** | **170,4** | **170,4** | **170,4** | **170,4** | **170,4** | **170,4** |
| **Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии** | **Гкал** | **119359** | **119359** | **125221** | **125221** | **128255** | **128255** | **128255** | **128255** | **128255** | **128255** | **128255** | **128255** |
| **Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика** | **Гкал** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **Прирост полезного отпуска на отопление** | **Гкал** | **0** | **0** | **3490** | **0** | **1981** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |

| Параметры | Ед. изме-рения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Прирост полезного отпуска на ГВС** | **Гкал** | **0** | **0** | **1487** | **0** | **1053** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **Прирост полезного отпуска суммарный** | **Гкал** | **0** | **0** | **5862** | **0** | **3033** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **УРУТ на отпущенную тепловой энергии** | **кг у.т./Гкал** | **183,9** | **183,9** | **181,8** | **181,2** | **180,7** | **180,7** | **180,7** | **180,7** | **180,7** | **180,7** | **180,7** | **180,7** |
| **Годовой расход условного топлива** | **тыс.т.у.т.** | **26,446** | **26,446** | **27,369** | **27,282** | **27,875** | **27,875** | **27,875** | **27,875** | **27,875** | **27,875** | **27,875** | **27,875** |
| **Годовой расход натурального топлива (уголь)** | **тыс.т.** | **38,040** | **38,040** | **39,217** | **39,092** | **39,948** | **39,948** | **39,948** | **39,948** | **39,948** | **39,948** | **39,948** | **39,948** |
| **Годовой расход натурального топлива (ДТ)** | **тыс.т.** | **0,084** | **0,084** | **0,159** | **0,159** | **0,159** | **0,159** | **0,159** | **0,159** | **0,159** | **0,159** | **0,159** | **0,159** |
| **Максимальный часовой расход топлива** | **т.у.т./ч** | **8,589** | **8,589** | **8,729** | **8,701** | **8,807** | **8,807** | **8,807** | **8,807** | **8,807** | **8,807** | **8,807** | **8,807** |
| **ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"** | | | | | | | | | | | | | |
| **Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"** | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 75918 | 75918 | 77229 | 77229 | 77527 | 77527 | 77527 | 77527 | 77527 | 77527 | 77527 | 77527 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 1200 | 1200 | 1221 | 1221 | 1225 | 1225 | 1225 | 1225 | 1225 | 1225 | 1225 | 1225 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 74718 | 74718 | 76008 | 76008 | 76302 | 76302 | 76302 | 76302 | 76302 | 76302 | 76302 | 76302 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 9247 | 9247 | 9407 | 9407 | 9443 | 9443 | 9443 | 9443 | 9443 | 9443 | 9443 | 9443 |
| Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии | Гкал | 65471 | 65471 | 66602 | 66602 | 66859 | 66859 | 66859 | 66859 | 66859 | 66859 | 66859 | 66859 |
| Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска на отопление | Гкал | 0 | 0 | 518,9 | 0 | 219,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска на ГВС | Гкал | 0 | 0 | 220,3 | 0 | 37,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прирост полезного отпуска суммарный | Гкал | 0 | 0 | 1130,5 | 0 | 257,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на отпущенную тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 168,6 | 168,6 | 168,6 | 168,6 | 168,6 | 168,6 | 168,6 | 168,6 | 168,6 | 168,6 | 168,6 | 168,6 |
| Годовой расход условного топлива | тыс.т.у.т. | 12,594 | 12,594 | 12,811 | 12,811 | 12,861 | 12,861 | 12,861 | 12,861 | 12,861 | 12,861 | 12,861 | 12,861 |
| Низшая теплота сгорания топлива | ккал/кг | 5026 | 5026 | 5026 | 5026 | 5026 | 5026 | 5026 | 5026 | 5026 | 5026 | 5026 | 5026 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс.т. | 17,540 | 17,540 | 17,843 | 17,843 | 17,912 | 17,912 | 17,912 | 17,912 | 17,912 | 17,912 | 17,912 | 17,912 |
| Максимальный часовой расход топлива | т.у.т./ч | 5,596 | 5,596 | 5,684 | 5,684 | 5,703 | 5,703 | 5,703 | 5,703 | 5,703 | 5,703 | 5,703 | 5,703 |
| **Всего по городскому округу** | | | | | | | | | | | | | |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | **788767** | **791810** | **804456** | **810763** | **814926** | **814926** | **814926** | **814926** | **814926** | **814926** | **814926** | **814926** |
| **Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной** | **Гкал** | **29780** | **29707** | **30556** | **30836** | **31024** | **31024** | **31024** | **31024** | **31024** | **31024** | **31024** | **31024** |
| **Отпуск тепловой энергии в сеть** | **Гкал** | **758988** | **762103** | **773901** | **779927** | **783901** | **783901** | **783901** | **783901** | **783901** | **783901** | **783901** | **783901** |
| **Потери тепловой энергии в сетях** | **Гкал** | **114681** | **114681** | **117302** | **118300** | **118984** | **118984** | **118984** | **118984** | **118984** | **118984** | **118984** | **118984** |
| **Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии** | **Гкал** | **597399** | **600514** | **609692** | **614720** | **618010** | **618010** | **618010** | **618010** | **618010** | **618010** | **618010** | **618010** |
| **Расход тепловой энергии на производственные нужды** | **Гкал** | **170,4** | **170,4** | **170,4** | **170,4** | **170,4** | **170,4** | **170,4** | **170,4** | **170,4** | **170,4** | **170,4** | **170,4** |
| **Потери тепловой энергии связанные с изломом температурно-го графика** | **Гкал** | **46737** | **46737** | **46737** | **46737** | **46737** | **46737** | **46737** | **46737** | **46737** | **46737** | **46737** | **46737** |
| **Прирост полезного отпуска на отопление** | **Гкал** | **0** | **1872** | **5436** | **4693** | **2201** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **Прирост полезного отпуска на ГВС** | **Гкал** | **0** | **818** | **2465** | **335** | **1090** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **Прирост полезного отпуска суммарный** | **Гкал** | **0** | **7327** | **9177** | **5028** | **3291** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **Годовой расход условного топлива** | **тыс.т.у.т.** | **146,574** | **146,859** | **148,772** | **149,835** | **150,477** | **150,477** | **150,477** | **150,477** | **150,477** | **150,477** | **150,477** | **150,477** |
| **Годовой расход натурального топлива (уголь)** | **тыс.т.** | **198,805** | **199,359** | **201,900** | **203,352** | **204,278** | **204,278** | **204,278** | **204,278** | **204,278** | **204,278** | **204,278** | **204,278** |
| **Годовой расход натурального топлива (ДТ)** | **тыс.т.** | **0,084** | **0,084** | **0,159** | **0,159** | **0,159** | **0,159** | **0,159** | **0,159** | **0,159** | **0,159** | **0,159** | **0,159** |
| **Максимальный часовой расход топлива** | т.у.т./ч | **52,687** | **53,171** | **53,492** | **53,871** | **53,996** | **53,996** | **53,996** | **53,996** | **53,996** | **53,996** | **53,996** | **53,996** |

## Таблица 8.2. Прогноз нормативов создания запасов топлива

| Параметры | Ед. изме-рения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **ЕТО №001 - МУП "МТСК"** | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная №2** | | | | | | | | | | | | | |
| Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) | тыс.т. | 0,636 | 0,566 | 0,566 | 0,566 | 0,566 | 0,566 | 0,566 | 0,566 | 0,566 | 0,566 | 0,566 | 0,566 |
| Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) | тыс.т. | 0,154 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 |
| Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) | тыс.т. | 0,482 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 | 0,429 |
| **Котельная №11** | | | | | | | | | | | | | |
| Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) | тыс.т. | 1,191 | 1,191 | 1,191 | 1,191 | 1,191 | 1,191 | 1,191 | 1,191 | 1,191 | 1,191 | 1,191 | 1,191 |
| Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) | тыс.т. | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 |
| Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) | тыс.т. | 0,965 | 0,965 | 0,965 | 0,965 | 0,965 | 0,965 | 0,965 | 0,965 | 0,965 | 0,965 | 0,965 | 0,965 |
| **Котельная №21** | | | | | | | | | | | | | |
| Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) | тыс.т. | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,429 |
| Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) | тыс.т. | 0,346 | 0,346 | 0,346 | 0,346 | 0,346 | 0,346 | 0,346 | 0,346 | 0,346 | 0,346 | 0,346 | 0,346 |
| Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) | тыс.т. | 1,083 | 1,083 | 1,083 | 1,083 | 1,083 | 1,083 | 1,083 | 1,083 | 1,083 | 1,083 | 1,083 | 1,083 |
| **Котельная №23** | | | | | | | | | | | | | |
| Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) | тыс.т. | 1,012 | 1,012 | 1,012 | 1,012 | 1,012 | 1,012 | 1,012 | 1,012 | 1,012 | 1,012 | 1,012 | 1,012 |
| Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) | тыс.т. | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 |
| Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) | тыс.т. | 0,767 | 0,767 | 0,767 | 0,767 | 0,767 | 0,767 | 0,767 | 0,767 | 0,767 | 0,767 | 0,767 | 0,767 |
| **Котельная №26** | | | | | | | | | | | | | |
| Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) | тыс.т. | 1,327 | 1,327 | 1,327 | 1,327 | 1,327 | 1,327 | 1,327 | 1,327 | 1,327 | 1,327 | 1,327 | 1,327 |
| Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) | тыс.т. | 0,321 | 0,321 | 0,321 | 0,321 | 0,321 | 0,321 | 0,321 | 0,321 | 0,321 | 0,321 | 0,321 | 0,321 |
| Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) | тыс.т. | 1,006 | 1,006 | 1,006 | 1,006 | 1,006 | 1,006 | 1,006 | 1,006 | 1,006 | 1,006 | 1,006 | 1,006 |
| **Котельная Широкий лог** | | | | | | | | | | | | | |
| Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) | тыс.т. | 0,999 | 0,999 | 0,999 | 0,999 | 0,999 | 0,999 | 0,999 | 0,999 | 0,999 | 0,999 | 0,999 | 0,999 |
| Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) | тыс.т. | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 |
| Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) | тыс.т. | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 |
| **ОАИТ Верхняя терраса** | | | | | | | | | | | | | |
| Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) | тыс.т. | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 |
| Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) | тыс.т. | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) | тыс.т. | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 |
| **ОАИТ Новый Улус** | | | | | | | | | | | | | |
| Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) | тыс.т. | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 |
| Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) | тыс.т. | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) | тыс.т. | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 |
| **ОАИТ №4** | | | | | | | | | | | | | |
| Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) | тыс.т. | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 |
| Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) | тыс.т. | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 |
| Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) | тыс.т. | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 |
| **ОАИТ №7** | | | | | | | | | | | | | |
| Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) | тыс.т. | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 |
| Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) | тыс.т. | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) | тыс.т. | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 |
| **ОАИТ ДОЛ "Чайка"** | | | | | | | | | | | | | |
| Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) | тыс.т. | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 |
| Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) | тыс.т. | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) | тыс.т. | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 |
| **ОАИТ Чебал-Су** | | | | | | | | | | | | | |
| Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) | тыс.т. | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |

| Параметры | Ед. изме-рения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) | тыс.т. | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) | тыс.т. | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 |
| **Районная котельная** | | | | | | | | | | | | | |
| Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) | тыс.т. | 44,487 | 45,736 | 45,883 | 46,458 | 46,458 | 46,458 | 46,458 | 46,458 | 46,458 | 46,458 | 46,458 | 46,458 |
| Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) | тыс.т. | 10,873 | 11,178 | 11,214 | 11,355 | 11,355 | 11,355 | 11,355 | 11,355 | 11,355 | 11,355 | 11,355 | 11,355 |
| Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) | тыс.т. | 33,614 | 34,558 | 34,669 | 35,103 | 35,103 | 35,103 | 35,103 | 35,103 | 35,103 | 35,103 | 35,103 | 35,103 |
| **Итого по МУП "МТСК"** | | | | | | | | | | | | | |
| Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) | тыс.т. | **51,676** | **52,856** | **53,003** | **53,577** | **53,577** | **53,577** | **53,577** | **53,577** | **53,577** | **53,577** | **53,577** | **53,577** |
| Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) | тыс.т. | **12,552** | **12,840** | **12,876** | **13,017** | **13,017** | **13,017** | **13,017** | **13,017** | **13,017** | **13,017** | **13,017** | **13,017** |
| Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) | тыс.т. | **39,124** | **40,015** | **40,126** | **40,560** | **40,560** | **40,560** | **40,560** | **40,560** | **40,560** | **40,560** | **40,560** | **40,560** |
| **ЕТО №002 - ООО "УТС"** | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная №4а-5а** | | | | | | | | | | | | | |
| Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) | тыс.т. | 6,845 | 6,845 | 7,136 | 7,136 | 7,342 | 7,342 | 7,342 | 7,342 | 7,342 | 7,342 | 7,342 | 7,342 |
| Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) | тыс.т. | 0,945 | 0,945 | 0,985 | 0,985 | 1,014 | 1,014 | 1,014 | 1,014 | 1,014 | 1,014 | 1,014 | 1,014 |
| Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) | тыс.т. | 5,900 | 5,900 | 6,151 | 6,151 | 6,328 | 6,328 | 6,328 | 6,328 | 6,328 | 6,328 | 6,328 | 6,328 |
| **Котельная №12** | | | | | | | | | | | | | |
| Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) | тыс.т. | 4,100 | 4,100 | 3,987 | 3,953 | 3,927 | 3,927 | 3,927 | 3,927 | 3,927 | 3,927 | 3,927 | 3,927 |
| Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) | тыс.т. | 0,550 | 0,550 | 0,535 | 0,530 | 0,527 | 0,527 | 0,527 | 0,527 | 0,527 | 0,527 | 0,527 | 0,527 |
| Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) | тыс.т. | 3,550 | 3,550 | 3,452 | 3,422 | 3,400 | 3,400 | 3,400 | 3,400 | 3,400 | 3,400 | 3,400 | 3,400 |
| **Котельная п. Камешек** | | | | | | | | | | | | | |
| Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) | тыс.т. | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 |
| Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) | тыс.т. | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) | тыс.т. | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 |
| **Котельная п. Ортон** | | | | | | | | | | | | | |
| Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) | тыс.т. | 0,070 | 0,070 | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 |
| Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) | тыс.т. | 0,010 | 0,010 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 |
| Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) | тыс.т. | 0,060 | 0,060 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 |
| **Котельная п. Теба** | | | | | | | | | | | | | |
| Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) | тыс.т. | 0,012 | 0,012 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 |
| Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) | тыс.т. | 0,002 | 0,002 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) | тыс.т. | 0,010 | 0,010 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 |
| **Котельная п. Майзас** | | | | | | | | | | | | | |
| Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) | тыс.т. | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) | тыс.т. | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) | тыс.т. | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| **Итого по ООО "УТС"** | | | | | | | | | | | | | |
| Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) | тыс.т. | **11,1640** | **11,1640** | **11,5343** | **11,5002** | **11,6799** | **11,6799** | **11,6799** | **11,6799** | **11,6799** | **11,6799** | **11,6799** | **11,6799** |
| Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) | тыс.т. | **1,5340** | **1,5340** | **1,5875** | **1,5829** | **1,6079** | **1,6079** | **1,6079** | **1,6079** | **1,6079** | **1,6079** | **1,6079** | **1,6079** |
| Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) | тыс.т. | **9,6300** | **9,6300** | **9,9468** | **9,9172** | **10,0720** | **10,0720** | **10,0720** | **10,0720** | **10,0720** | **10,0720** | **10,0720** | **10,0720** |
| **ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"** | | | | | | | | | | | | | |
| **Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"** | | | | | | | | | | | | | |
| Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) | тыс.т. | 3,802 | 3,802 | 3,868 | 3,868 | 3,883 | 3,883 | 3,883 | 3,883 | 3,883 | 3,883 | 3,883 | 3,883 |
| Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) | тыс.т. | 0,897 | 0,897 | 0,912 | 0,912 | 0,916 | 0,916 | 0,916 | 0,916 | 0,916 | 0,916 | 0,916 | 0,916 |
| Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) | тыс.т. | 2,905 | 2,905 | 2,955 | 2,955 | 2,967 | 2,967 | 2,967 | 2,967 | 2,967 | 2,967 | 2,967 | 2,967 |
| **Всего по городскому округу** | | | | | | | | | | | | | |
| Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) | тыс.т. | **66,642** | **67,822** | **68,405** | **68,945** | **69,140** | **69,140** | **69,140** | **69,140** | **69,140** | **69,140** | **69,140** | **69,140** |
| Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) | тыс.т. | **14,983** | **15,271** | **15,376** | **15,512** | **15,541** | **15,541** | **15,541** | **15,541** | **15,541** | **15,541** | **15,541** | **15,541** |
| Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) | тыс.т. | **51,659** | **52,550** | **53,028** | **53,433** | **53,599** | **53,599** | **53,599** | **53,599** | **53,599** | **53,599** | **53,599** | **53,599** |

## 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.

### 9.1. Общие положения.

Величина индексов цен, применяемых при расчете затрат до 2033 г. приведена в таблице 9.1.

Общие затраты по реализации программы развития системы теплоснабжения городского округа с кап. затратами в ценах 2022 г. составит 356,876 тыс. руб. без НДС.

Общие затраты по реализации программы развития системы теплоснабжения городского округа с кап. затратами в прогнозных ценах составит 386,493 тыс. руб. без НДС.

**Таблица 9.1. Прогнозные индексы для расчета стоимости строительства и реконструкции объектов.**

| Индекс цен производителей | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Инвестиции в основной капитал (письмо Минэкономразвития 33918-ПК/Д03и от 05.10.2021 г.) | 1,051 | 1,049 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 | 1,047 |
| Накопительное значение индекса (с 2022 г.) | 1,000 | 1,049 | 1,098 | 1,150 | 1,204 | 1,261 | 1,320 | 1,382 | 1,447 | 1,515 | 1,586 | 1,661 |

**Таблица 9.2. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №001 МУП "МТСК, тыс. руб. без НДС.**

| Стоимость проектов | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Проекты ЕТО №001 МУП "МТСК"** | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 14 970 | 14 388 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего смета проектов накопленным итогом | 14 970 | 29 358 | 29 358 | 29 358 | 29 358 | 29 358 | 29 358 | 29 358 | 29 358 | 29 358 | 29 358 | 29 358 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 14 970 | 14 388 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Собственные средства, в том числе: | 4 181 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - амортизация | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - средства из прибыли | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - расходы на ремонт основных средств | 4 181 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - средства за присоединение потребителей | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - прочие собственные средства | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Привлеченные средства, в т.ч.: | 10 789 | 14 388 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - бюджетные средства | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - прочие источники финансирования | 10 789 | 14 388 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Источник не определен | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Группа проектов 001.01.00.000 "Источники теплоснабжения"** | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 4 181 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 4 181 | 4 181 | 4 181 | 4 181 | 4 181 | 4 181 | 4 181 | 4 181 | 4 181 | 4 181 | 4 181 | 4 181 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 4 181 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Собственные средства, в том числе: | 4 181 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - амортизация | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - средства из прибыли | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - расходы на ремонт основных средств | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - средства за присоединение потребителей | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - прочие собственные средства | 4 181 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Привлеченные средства, в т.ч.: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - бюджетные средства | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - прочие источники финансирования | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Источник не определен | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Подгруппа проектов 001.01.02.000 "Реконструкция источников теплоснабжения"** | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 4 181 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 4 181 | 4 181 | 4 181 | 4 181 | 4 181 | 4 181 | 4 181 | 4 181 | 4 181 | 4 181 | 4 181 | 4 181 |
| Проекты 001.01.02.001 "Реконструкция котельной №2 МУП "МТСК" | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 4 181 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 4 181 | 4 181 | 4 181 | 4 181 | 4 181 | 4 181 | 4 181 | 4 181 | 4 181 | 4 181 | 4 181 | 4 181 |
| **Группа проектов 001.02.00.000 "Тепловые сети и сооружения на них"** | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 10 789 | 14 388 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 10 789 | 25 177 | 25 177 | 25 177 | 25 177 | 25 177 | 25 177 | 25 177 | 25 177 | 25 177 | 25 177 | 25 177 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 10 789 | 14 388 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Стоимость проектов | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Собственные средства, в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - амортизация | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - средства из прибыли | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - расходы на ремонт основных средств | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - средства за присоединение потребителей | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - прочие собственные средства | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Привлеченные средства, в т.ч.: | 10 789 | 14 388 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - бюджетные средства | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - прочие источники финансирования | 10 789 | 14 388 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Подгруппа проектов 001.02.01.000 "Строительство новых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"** | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 9 415 | 14 388 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 9 415 | 23 803 | 23 803 | 23 803 | 23 803 | 23 803 | 23 803 | 23 803 | 23 803 | 23 803 | 23 803 | 23 803 |
| Проекты 001.02.01.001 "Строительство новых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия Районной котельной МУП "МТСК" | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 9 415 | 14 388 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 9 415 | 23 803 | 23 803 | 23 803 | 23 803 | 23 803 | 23 803 | 23 803 | 23 803 | 23 803 | 23 803 | 23 803 |
| **Подгруппа проектов 001.02.04.000 "Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"** | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 1 374 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 1 374 | 1 374 | 1 374 | 1 374 | 1 374 | 1 374 | 1 374 | 1 374 | 1 374 | 1 374 | 1 374 | 1 374 |
| Проекты 001.02.04.001 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки Районной котельной МУП "МТСК" | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 1 374 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 1 374 | 1 374 | 1 374 | 1 374 | 1 374 | 1 374 | 1 374 | 1 374 | 1 374 | 1 374 | 1 374 | 1 374 |

**Таблица 9.3. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №002 ООО "УТС", тыс. руб. без НДС.**

| Стоимость проектов | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Проекты ЕТО №002 ООО "УТС"** | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 4 001 | 149 673 | 97 891 | 30 761 | 23 000 | 23 000 | - | - | - | - | - | - |
| Всего смета проектов накопленным итогом | 4 001 | 153 674 | 251 565 | 282 326 | 305 326 | 328 326 | 328 326 | 328 326 | 328 326 | 328 326 | 328 326 | 328 326 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 4 001 | 149 673 | 97 891 | 30 761 | 23 000 | 23 000 | - | - | - | - | - | - |
| Собственные средства, в том числе: | 4 001 | 132 610 | 97 891 | 26 860 | 23 000 | 23 000 | - | - | - | - | - | - |
| - амортизация | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - средства из прибыли | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - расходы на ремонт основных средств | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - средства за присоединение потребителей | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - прочие собственные средства | 4 001 | 132 610 | 97 891 | 26 860 | 23 000 | 23 000 | - | - | - | - | - | - |
| Привлеченные средства, в т.ч.: | - | 17 063 | - | 3 901 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - бюджетные средства | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - прочие источники финансирования | - | 17 063 | - | 3 901 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Источник не определен | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Группа проектов 002.01.00.000 "Источники теплоснабжения"** | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | - | 61 579 | 26 860 | 26 860 | 23 000 | 23 000 | - | - | - | - | - | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | - | 61 579 | 88 439 | 115 299 | 138 299 | 161 299 | 161 299 | 161 299 | 161 299 | 161 299 | 161 299 | 161 299 |
| Источники инвестиций, в том числе: | - | 61 579 | 26 860 | 26 860 | 23 000 | 23 000 | - | - | - | - | - | - |
| Собственные средства, в том числе: | - | 61 579 | 26 860 | 26 860 | 23 000 | 23 000 | - | - | - | - | - | - |
| - амортизация | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - средства из прибыли | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - расходы на ремонт основных средств | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - средства за присоединение потребителей | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - прочие собственные средства | - | 61 579 | 26 860 | 26 860 | 23 000 | 23 000 | - | - | - | - | - | - |
| Привлеченные средства, в т.ч.: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - бюджетные средства | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - прочие источники финансирования | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Источник не определен | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Подгруппа проектов 002.01.02.000 "Реконструкция источников теплоснабжения"** | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | - | 61 579 | 26 860 | 26 860 | 23 000 | 23 000 | - | - | - | - | - | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | - | 61 579 | 88 439 | 115 299 | 138 299 | 161 299 | 161 299 | 161 299 | 161 299 | 161 299 | 161 299 | 161 299 |
| Проект 002.01.02.001 "Реконструкция котельной №4а-5а ООО "УТС" | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | - | 11 920 | - | - | 23 000 | 23 000 | - | - | - | - | - | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | - | 11 920 | 11 920 | 11 920 | 34 920 | 57 920 | 57 920 | 57 920 | 57 920 | 57 920 | 57 920 | 57 920 |
| Проект 002.01.02.002 "Реконструкция котельной №12 ООО "УТС" | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | - | 49 659 | 26 860 | 26 860 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | - | 49 659 | 76 519 | 103 379 | 103 379 | 103 379 | 103 379 | 103 379 | 103 379 | 103 379 | 103 379 | 103 379 |
| **Группа проектов 002.02.00.000 "Тепловые сети и сооружения на них"** | | | | | | | | | | | | |

| Стоимость проектов | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Всего стоимость группы проектов | 4 001 | 88 094 | 71 031 | 3 901 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 4 001 | 92 095 | 163 126 | 167 027 | 167 027 | 167 027 | 167 027 | 167 027 | 167 027 | 167 027 | 167 027 | 167 027 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 4 001 | 88 094 | 71 031 | 3 901 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Собственные средства, в том числе: | 4 001 | 71 031 | 71 031 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - амортизация | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - средства из прибыли | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - расходы на ремонт основных средств | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - средства за присоединение потребителей | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - прочие собственные средства | 4 001 | 71 031 | 71 031 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Привлеченные средства, в т.ч.: | - | 17 063 | - | 3 901 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - бюджетные средства | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - прочие источники финансирования | - | 17 063 | - | 3 901 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Подгруппа проектов 002.02.01.000 "Строительство новых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"** | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | - | 17 063 | - | 3 901 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | - | 17 063 | 17 063 | 20 964 | 20 964 | 20 964 | 20 964 | 20 964 | 20 964 | 20 964 | 20 964 | 20 964 |
| Проекты 002.02.01.002 "Строительство новых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной №4а-5а ООО "УТС" | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | - | 11 425 | - | 3 901 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | - | 11 425 | 11 425 | 15 326 | 15 326 | 15 326 | 15 326 | 15 326 | 15 326 | 15 326 | 15 326 | 15 326 |
| Проекты 002.02.01.003 "Строительство новых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной п. Теба ООО "УТС" | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | - | 5 638 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | - | 5 638 | 5 638 | 5 638 | 5 638 | 5 638 | 5 638 | 5 638 | 5 638 | 5 638 | 5 638 | 5 638 |
| **Подгруппа проектов 002.02.04.000 "Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"** | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 4 001 | 71 031 | 71 031 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 4 001 | 75 032 | 146 063 | 146 063 | 146 063 | 146 063 | 146 063 | 146 063 | 146 063 | 146 063 | 146 063 | 146 063 |
| Проекты 002.02.04.001 "Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки котельной №12 ООО "УТС"" | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 4 001 | 71 031 | 71 031 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 4 001 | 75 032 | 146 063 | 146 063 | 146 063 | 146 063 | 146 063 | 146 063 | 146 063 | 146 063 | 146 063 | 146 063 |

**Таблица 9.4. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №003 ООО ХК "СДС-Энерго", тыс. руб. без НДС.**

| Стоимость проектов | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Проекты ЕТО №003 ООО ХК "СДС-Энерго"** | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 17 093 | 11 716 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего смета проектов накопленным итогом | 17 093 | 28 809 | 28 809 | 28 809 | 28 809 | 28 809 | 28 809 | 28 809 | 28 809 | 28 809 | 28 809 | 28 809 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 17 093 | 11 716 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Собственные средства, в том числе: | 17 093 | 11 716 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - амортизация | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - средства из прибыли | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - расходы на ремонт основных средств | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - средства за присоединение потребителей | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - прочие собственные средства | 17 093 | 11 716 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Привлеченные средства, в т.ч.: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - бюджетные средства | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - прочие источники финансирования | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Источник не определен | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Группа проектов 003.01.00.000 "Источники теплоснабжения"** | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 13 973 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 13 973 | 13 973 | 13 973 | 13 973 | 13 973 | 13 973 | 13 973 | 13 973 | 13 973 | 13 973 | 13 973 | 13 973 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 13 973 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Собственные средства, в том числе: | 13 973 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - амортизация | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - средства из прибыли | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - расходы на ремонт основных средств | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - средства за присоединение потребителей | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - прочие собственные средства | 13 973 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Привлеченные средства, в т.ч.: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - бюджетные средства | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - прочие источники финансирования | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Источник не определен | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Подгруппа проектов 003.01.02.000 "Реконструкция источников теплоснабжения"** | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 13 973 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 13 973 | 13 973 | 13 973 | 13 973 | 13 973 | 13 973 | 13 973 | 13 973 | 13 973 | 13 973 | 13 973 | 13 973 |
| Проект 003.01.02.001 "Реконструкция Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго" | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 13 973 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 13 973 | 13 973 | 13 973 | 13 973 | 13 973 | 13 973 | 13 973 | 13 973 | 13 973 | 13 973 | 13 973 | 13 973 |
| **Группа проектов 003.02.00.000 "Тепловые сети и сооружения на них"** | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 3 120 | 11 716 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 3 120 | 14 836 | 14 836 | 14 836 | 14 836 | 14 836 | 14 836 | 14 836 | 14 836 | 14 836 | 14 836 | 14 836 |

| Стоимость проектов | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Источники инвестиций, в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Собственные средства, в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - амортизация | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - средства из прибыли | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - расходы на ремонт основных средств | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - средства за присоединение потребителей | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| - прочие собственные средства | 3 120 | 11 716 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Привлеченные средства, в т.ч.: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - бюджетные средства | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - прочие источники финансирования | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Источник не определен | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Подгруппа проектов 003.02.05.000 "Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов"** | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 3 120 | 5 498 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 3 120 | 8 618 | 8 618 | 8 618 | 8 618 | 8 618 | 8 618 | 8 618 | 8 618 | 8 618 | 8 618 | 8 618 |
| Проекты 003.02.05.001 "Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов Междуреченоской котельной ООО ХК "СДС-Энерго" | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 3 120 | 5 498 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 3 120 | 8 618 | 8 618 | 8 618 | 8 618 | 8 618 | 8 618 | 8 618 | 8 618 | 8 618 | 8 618 | 8 618 |
| **Подгруппа проектов 003.02.02.000 "Строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в т.ч. за счет ликвидации котельных"** | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | - | 6 218 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | - | 6 218 | 6 218 | 6 218 | 6 218 | 6 218 | 6 218 | 6 218 | 6 218 | 6 218 | 6 218 | 6 218 |
| Проекты 003.02.02.001 "Строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в т.ч. за счет ликвидации котельных Междуреченоской котельной ООО ХК "СДС-Энерго" | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | - | 6 218 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | - | 6 218 | 6 218 | 6 218 | 6 218 | 6 218 | 6 218 | 6 218 | 6 218 | 6 218 | 6 218 | 6 218 |

## 9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе.

Перечень мероприятий и величина необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизации источников тепловой энергии на каждом этапе представлены в таблице 9.5.

**Таблица 9.5. Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников теплоснабжения в прогнозных ценах, в тыс. руб. без НДС.**

| № п/п | Шифр проек-та | Наименование мероприятия | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | Всего | Источн. финансир. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | **ЕТО №001 - МУП "МТСК"** | **4181** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **4181** | |
| **1** | | **Реконструкция котельной №2** | **4181** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **4181** | |
| 1.1 | 001.01.02.001 | Демонтаж котлов №4-6 типа КВМ-1 | 453 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 453 | собственные средства ТСО (план капремонта) |
| 1.2. | 001.01.02.001 | Монтаж 3-х водогрейных котлов типа ЭРН-70 | 3728 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3728 | собственные средства ТСО (план капремонта) |
| | | **ЕТО №002 - ООО "УТС"** | **-** | **61579** | **26860** | **26860** | **23000** | **23000** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **161299** | |
| **2** | | **Реконструкция котельной 4а-5а** | **-** | **11920** | **-** | **-** | **23000** | **23000** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **57920** | |
| 2.1 | 002.01.02.001 | Выполнение мероприятий в рамках категорирования котельных 4а-5а, 12 (устройство ограждения вокруг территории котельных 4а-5а, 12) | - | 11920 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 11920 | собственные средства ТСО |
| 2.2 | 002.01.02.001 | Проектные работы и реконструкция котельной №4а5а с переводом паровых котлов в водогрейный режим | - | - | - | - | 23000 | 23000 | - | - | - | - | - | - | 46000 | собственные средства ТСО |
| **3** | | **Реконструкция котельной №12** | **-** | **49659** | **26860** | **26860** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **103379** | |
| 3.1 | 002.01.02.002 | Проектные работы на реконструкцию котельной №12 с заменой паровых котлов на водогрейные котлы | - | 1846 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1846 | собственные средства ТСО |
| 3.2 | 002.01.02.002 | Технологический и ценовой аудит проектных решений по реконструкцию котельной №12 с заменой паровых котлов на водогрейные котлы | - | 11 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 11 | собственные средства ТСО |
| 3.3 | 002.01.02.002 | Реконструкция котельной №12 с заменой паровых котлов на водогрейные котлы | - | 47802 | 26860 | 26860 | - | - | - | - | - | - | - | - | 101522 | собственные средства ТСО |
| | | **ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"** | **13973** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **13973** | |
| **4** | | **Реконструкция Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго"** | **13973** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **13973** | |
| 4.1 | 003.01.02.001 | Реконструкция котла ДКВР-10-13 №2 (СМР, ПИР) | 7500 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 7500 | собственные средства ТСО |
| 4.2 | 003.01.02.001 | Монтаж локально-вычислительной сети в здании АБК, расположенном по адресу г. Междуреченск, ул.Вокзальная,62а | 583 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 583 | собственные средства ТСО |
| 4.3 | 003.01.02.001 | Монтаж системы видеонаблюдения зданий Гаража и АБК по адресу г. Междуреченск, ул.Вокзальная,62а | 426 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 426 | собственные средства ТСО |
| 4.4 | 003.01.02.001 | Монтаж системы контроля доступа и управления в здании АБК, расположенном по адресу г .Междуреченск, ул.Вокзальная,62а | 386 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 386 | собственные средства ТСО |
| 4.5 | 003.01.02.001 | Установка турникета в здании Междуреченской котельной | 100 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 100 | собственные средства ТСО |
| 4.6 | 003.01.02.001 | Установка повысительной насосной станции в здании гаража по ул. Вокзальная 62 а | 900 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 900 | собственные средства ТСО |
| 4.7 | 003.01.02.001 | Приобретение системы хранения данных | 405 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 405 | собственные средства ТСО |
| 4.8 | 003.01.02.001 | Установка шлагбаума | 23 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 23 | собственные средства ТСО |
| 4.9 | | Реконструкция кровли здания АБК, Вокзальная 62а | 3650 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3650 | |
| | | **ВСЕГО:** | **18154** | **61579** | **26860** | **26860** | **23000** | **23000** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **179453** | |

## 9.3. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей и сооружений на них.

Перечень мероприятий и величина необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них на каждом этапе представлены в таблице 9.6.

**Таблица 9.6. Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в прогнозных ценах, в тыс. руб. без НДС.**

| № п/п | Шифр проекта | Наименование мероприятия | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | Всего | Источн. финансир. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | **ЕТО №001 - МУП "МТСК"** | **10789** | **14388** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **25177** | |
| **1** | | **Тепловые сети от Районной котельной МУП "МТСК"** | **10789** | **14388** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **25177** | |
| 1.1 | 001.02.01.001 | Строительство сетей для подключения многоквартирных ж/д на ул. Пушкина, 53 (блок А, Б) | - | 10666 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 10666 | привлеченные средства (прочие источники финансирования) |
| 1.2 | 001.02.01.001 | Перенос существующих сетей для подключения многоквартирных ж/д на ул. Пушкина, 53 (блок А, Б) | - | 3722 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3722 | привлеченные средства (прочие источники финансирования) |
| 1.3 | 001.02.04.001 | Реконструкция для подключения Кафе-сауна, ул. Кузнецкая, 25а строение 3 | 1374 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1374 | привлеченные средства (прочие источники финансирования) |
| 1.4 | 001.02.01.001 | Строительство сетей для подключения Кафе-сауна, ул. Кузнецкая, 25а строение 3 | 2372 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2372 | привлеченные средства (прочие источники финансирования) |
| 1.5 | 001.02.01.001 | Строительство сети для подключения Комплекс городской многопрофильной больницы, б-р Медиков 9 | 7043 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 7043 | привлеченные средства (прочие источники финансирования) |
| | | **ЕТО №002 - ООО "УТС"** | **4001** | **88094** | **71031** | **3901** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **167027** | |
| **2.** | | **Тепловые сети от котельной №12 ООО "УТС"** | **4001** | **71031** | **71031** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **146063** | |
| 2.1 | 002.02.04.001 | Проектные работы на реконструкцию сетей для увеличения перспективной производительности котельной №№12, 4а-5а | 3978 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3978 | собственные средства ТСО |
| 2.2 | 002.02.04.001 | Технологический и ценовой аудит проектных решений по реконструкции сетей для увеличения перспективной производительности котельной №№12, 4а-5а | 23 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 23 | собственные средства ТСО |
| 2.3 | 002.02.04.001 | Реконструкция сетей для увеличения перспективной производительности котельной №№12, 4а-5а | - | 71031 | 71031 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 142062 | собственные средства ТСО |
| **3.** | | **Тепловые сети от котельной №4а-5а ООО "УТС"** | **-** | **11425** | **-** | **3901** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **15326** | |
| 3.1 | 002.02.01.002 | Строительство сетей для подключения многоквартирных ж/д 8, 7а, 7б, 6 в кв. 2 | - | 11126 | - | 3901 | - | - | - | - | - | - | - | - | 15026 | привлеченные средства (прочие источники финансирования) |
| 3.2 | 002.02.01.002 | Строительство сетей для подключения ж/д по ул. Чайковского, 53 | - | 300 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 300 | привлеченные средства (прочие источники финансирования) |
| **4.** | | **Тепловые сети от котельной п. Теба ООО "УТС"** | **-** | **5638** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **5638** | |
| 4.1 | 002.02.01.003 | Строительство для подключения Общеобразовательная школа с детским садом | - | 5638 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 5638 | привлеченные средства (прочие источники финансирования) |
| | | **ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"** | **3120** | **11716** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **14836** | |
| **5.** | | **Тепловые сети от Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго"** | **3120** | **11716** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **14836** | |
| 5.1 | 003.02.05.001 | Реконструкция тепловых сетей от ТК-24 до | 2043 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2043 | собственные средства ТСО |

| № п/п | Шифр проекта | Наименование мероприятия | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | Всего | Источн. финансир. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | ТК-26 с увеличением диаметра с Ду200 мм до Ду250 мм, 147 м (СМР, ПИР) | | | | | | | | | | | | | | (ИП) |
| 5.2 | 003.02.05.001 | Реконструкция тепловых сетей от ТК-26 до ТК-78 с Увеличением диаметра с Ду200 мм до Ду250 мм, 47 м (СМР, ПИР) | 1077 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1077 | собственные средства ТСО (ИП) |
| 5.3 | 003.02.05.001 | Реконструкция тепловых сетей от ТК-23 до ТК-24 с увеличением диаметра с Ду300мм до Ду400мм, 165 м (СМР) | - | 5498 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 5498 | собственные средства ТСО (ИП) |
| 5.4 | 003.02.02.001 | Строительство тепловых сетей от ТК-3 до ТК-9, 306 м | - | 6218 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 6218 | собственные средства ТСО (ИП) |
| | | **ВСЕГО:** | **17910** | **114198** | **71031** | **3901** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **207040** | |

**9.4. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения.**

Принятым вариантом развития схемы теплоснабжения не предусматривается изменение температурных графиков источников.

**9.5. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.**

Схемой теплоснабжения не предусматриваются мероприятия по переводу открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения.

**9.6. Предложения по величине необходимых инвестиций для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения.**

Вероятности безотказной работы по участкам тепловых сетей всех источников, после внедрения всех предложенных мероприятий, соответствуют нормативным значениям (документ "Схема теплоснабжения Междуреченского городского округа. Обосновывающие материалы. Актуализация на 2023 г. Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения"). Строительство и реконструкция дополнительных участков сети (помимо описанных выше) для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения (резервирующие перемычки между магистралями, резервные и кольцевые линии) не требуется.

**9.7. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.**

Все затраты приведены в прогнозных ценах, без учета НДС.

Мероприятия по подключению потребителей в сумме 46,2 млн. руб. (ЕТО №001 МУП "МТСК" – 25,2 млн.руб., ЕТО №002 ООО "УТС" – 21,0 млн.руб.,) предлагается реализовать за счет платы за подключение, либо за счет сторонних источников (средств заявителей, бюджет).

Эффективность инвестиций в мероприятия по строительству и реконструкция тепловых сетей для присоединения новых потребителей не оценивалась, поскольку присоединение новых потребителей должно быть предусмотрено в пределах радиуса эффективного теплоснабжения, что само по себе предполагает положительный экономический эффект и рост маржинальной прибыли.

Часть мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения, направлены не на повышение эффективности работы систем теплоснабжения, а на поддержание ее в рабочем состоянии и повышение показателей надежности теплоснабжения, исполнения требований действующих нормативных документов и предписаний надзорных органов. Данная группа мероприятий при значительных капитальных вложениях имеет низкий экономический эффект и является социально значимой:

- реконструкция котельной №12 ООО "УТС" – замена котлов ДКВР-6,5-13 на

водогрейные котлы (103379 тыс.руб.) выполняются для исключения дефицита тепловой мощности котельной;

- реконструкция котельной №4а-5а ООО "УТС" – устройство ограждения вокруг территории (11920 тыс.руб.) выполняется для исполнения требований действующих нормативных документов и предписаний надзорных органов;

- реконструкция Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго" (7500 тыс. руб.) выполняются для исключения дефицита тепловой мощности котельной;

- реконструкция Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго"- монтаж локально-вычислительной сети в здании АБК, монтаж системы видеонаблюдения, монтаж системы контроля доступа и управления, установка турникета, установка повысительной насосной станции в здании гаража, установка шлагбаума, реконструкция кровли здания АБК (6474 тыс. руб.) выполняется для исполнения требований действующих нормативных документов и предписаний надзорных органов.

Тарифно-балансовая модель отпуска тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №001 МУП "МТСК" приведена в таблице 9.7.

Тарифно-балансовая модель отпуска тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №003 ООО ХК "СДС-Энерго" приведена в таблицах 9.8.

В связи с непредставлением теплоснабжающей организации ООО "УТС" данных о фактических и плановых затратах на выработку и реализацию тепловой энергии, выполнить расчет эффективности инвестиций по мероприятиям (проектам), запланированным на их источниках и сетях не представляется возможным.

## Таблица 9.7. Тарифно-балансовая модель тарифа на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО №001 МУП "МТСК"

| Наименование показателя | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 226,796 | 227,396 | 227,396 | 227,396 | 227,396 | 227,396 | 227,396 | 227,396 | 227,396 | 227,396 | 227,396 | 227,396 |
| Ввод мощности | Гкал/ч | 0,9 | 0,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Вывод мощности | Гкал/ч | 0,0 | 0,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Модернизация | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 34,0 | 35,0 | 36,0 | 37,0 | 38,0 | 39,0 | 40,0 | 41,0 | 42,0 | 43,0 | 44,0 | 45,0 |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 216,696 | 217,596 | 217,596 | 217,596 | 217,596 | 217,596 | 217,596 | 217,596 | 217,596 | 217,596 | 217,596 | 217,596 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 1,95 | 1,97 | 1,97 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 29,302 | 29,752 | 29,833 | 30,158 | 30,158 | 30,158 | 30,158 | 30,158 | 30,158 | 30,158 | 30,158 | 30,158 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч. | Гкал/ч | 169,896 | 172,520 | 172,992 | 174,891 | 174,891 | 174,891 | 174,891 | 174,891 | 174,891 | 174,891 | 174,891 | 174,891 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 146,698 | 149,136 | 149,448 | 151,261 | 151,261 | 151,261 | 151,261 | 151,261 | 151,261 | 151,261 | 151,261 | 151,261 |
| ГВС | Гкал/ч | 23,198 | 23,385 | 23,545 | 23,630 | 23,630 | 23,630 | 23,630 | 23,630 | 23,630 | 23,630 | 23,630 | 23,630 |
| прирост подключенной нагрузки | Гкал/ч | 0 | 2,625 | 0,472 | 1,898 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| переключения | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 38,7 | 36,7 | 36,3 | 34,2 | 34,2 | 34,2 | 34,2 | 34,2 | 34,2 | 34,2 | 34,2 | 34,2 |
| Доля резерва (от установленной мощности) | % | 17,1 | 16,2 | 16,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | |
| Выработано тепловой энергии | тыс. Гкал | 561,8 | 564,8 | 569,1 | 575,4 | 575,4 | 575,4 | 575,4 | 575,4 | 575,4 | 575,4 | 575,4 | 575,4 |
| Собственные нужды котельной | тыс. Гкал | 21,3 | 21,2 | 21,7 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 |
| Отпущено с коллекторов | тыс. Гкал | 540,5 | 543,6 | 547,3 | 553,4 | 553,4 | 553,4 | 553,4 | 553,4 | 553,4 | 553,4 | 553,4 | 553,4 |
| Потери при передаче по тепловым сетям | тыс. Гкал | 81,2 | 81,2 | 82,7 | 83,7 | 83,7 | 83,7 | 83,7 | 83,7 | 83,7 | 83,7 | 83,7 | 83,7 |
| Потери при передаче по тепловым сетям | % | 15,0 | 14,9 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 |
| Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика | тыс. Гкал | 46,7 | 46,7 | 46,7 | 46,7 | 46,7 | 46,7 | 46,7 | 46,7 | 46,7 | 46,7 | 46,7 | 46,7 |
| Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям | тыс. Гкал | 412,6 | 415,7 | 417,9 | 422,9 | 422,9 | 422,9 | 422,9 | 422,9 | 422,9 | 422,9 | 422,9 | 422,9 |
| Затрачено топлива на выработку тепловой энергии | тыс. т.у.т. | 107,534 | 107,820 | 108,592 | 109,741 | 109,741 | 109,741 | 109,741 | 109,741 | 109,741 | 109,741 | 109,741 | 109,741 |
| Средневзвешенный НУР на выработку тепловой энергии | кг у.т/Гкал | 191,4 | 190,9 | 190,8 | 190,7 | 190,7 | 190,7 | 190,7 | 190,7 | 190,7 | 190,7 | 190,7 | 190,7 |
| Средневзвешенный КПД котлоагрегатов | % | 74,6 | 74,8 | 74,9 | 74,9 | 74,9 | 74,9 | 74,9 | 74,9 | 74,9 | 74,9 | 74,9 | 74,9 |
| Тепловой эквивалент затраченного топлива | тыс. Гкал | 752,7 | 754,7 | 760,1 | 768,2 | 768,2 | 768,2 | 768,2 | 768,2 | 768,2 | 768,2 | 768,2 | 768,2 |
| Средневзвешенный КИТТ выработки | % | 74,6 | 74,8 | 74,9 | 74,9 | 74,9 | 74,9 | 74,9 | 74,9 | 74,9 | 74,9 | 74,9 | 74,9 |
| Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи | % | 61,0 | 61,3 | 61,1 | 61,1 | 61,1 | 61,1 | 61,1 | 61,1 | 61,1 | 61,1 | 61,1 | 61,1 |
| 1. Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов | | **448366,6** | **467149,0** | **489164,1** | **514030,2** | **534305,5** | **555391,3** | **577320,0** | **600125,2** | **623842,1** | **648507,0** | **674158,0** | **701215,3** |
| 1.1. Расходы на топливо | тыс. руб. | 259198,1 | 270129,6 | 282726,6 | 296955,9 | 308548,2 | 320603,7 | 333140,9 | 346179,0 | 359738,0 | 373838,8 | 388503,0 | 404134,2 |
| 1.1.1. Газ | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.2. Мазут | тыс. руб. | 7503,0 | 7355,1 | 7425,1 | 7522,4 | 7537,4 | 7552,5 | 7567,6 | 7582,7 | 7597,9 | 7613,1 | 7628,3 | 7643,6 |
| 1.1.3. Уголь | тыс. руб. | 251695,1 | 262774,5 | 275301,5 | 289433,5 | 301010,8 | 313051,3 | 325573,3 | 338596,2 | 352140,1 | 366225,7 | 380874,7 | 396490,6 |
| объем топлива - уголь | тонн | 143225,3 | 143778,8 | 144839,5 | 146417,8 | 146417,8 | 146417,8 | 146417,8 | 146417,8 | 146417,8 | 146417,8 | 146417,8 | 146417,8 |
| 1.2. Расходы на электрическую энергию | тыс. руб. | 129520,9 | 134650,0 | 141086,7 | 148356,2 | 154290,4 | 160462,0 | 166880,5 | 173555,7 | 180498,0 | 187717,9 | 195226,6 | 203035,7 |
| 1.3. Расходы на тепловую энергию | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4. Расходы на холодную воду | тыс. руб. | 59647,6 | 62369,4 | 65350,9 | 68718,1 | 71466,9 | 74325,5 | 77298,6 | 80390,5 | 83606,1 | 86950,4 | 90428,4 | 94045,5 |
| 1.5. Расходы на теплоноситель | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. Операционные (подконтрольные) расходы | **тыс. руб.** | **473302,1** | **488278,7** | **502731,8** | **517612,6** | **532934,0** | **548708,8** | **564950,6** | **581673,1** | **598890,7** | **616617,8** | **634869,7** | **653661,9** |
| 2.1. Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс. руб. | 23600,1 | 24346,9 | 25067,6 | 25809,6 | 26573,5 | 27360,1 | 28170,0 | 29003,8 | 29862,3 | 30746,2 | 31656,3 | 32593,3 |
| 2.2. Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | 108631,7 | 112069,1 | 115386,3 | 118801,7 | 122318,3 | 125938,9 | 129666,7 | 133504,8 | 137456,6 | 141525,3 | 145714,4 | 150027,6 |
| 2.3. Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 258319,9 | 266493,8 | 274382,1 | 282503,8 | 290865,9 | 299475,5 | 308340,0 | 317466,8 | 326863,9 | 336539,0 | 346500,6 | 356757,0 |

| Наименование показателя | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 2.4. Расходы на оплату работ и услуг производственного характера | тыс. руб. | 65313,0 | 67379,7 | 69374,1 | 71427,6 | 73541,9 | 75718,7 | 77960,0 | 80267,6 | 82643,5 | 85089,7 | 87608,4 | 90201,6 |
| 2.5. Расходы на оплату иных работ и услуг | тыс. руб. | 16803,4 | 17335,1 | 17848,3 | 18376,6 | 18920,5 | 19480,6 | 20057,2 | 20650,9 | 21262,2 | 21891,5 | 22539,5 | 23206,7 |
| 2.6. Расходы на услуги банков | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.7. Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 135,5 | 139,8 | 143,9 | 148,2 | 152,5 | 157,1 | 161,7 | 166,5 | 171,4 | 176,5 | 181,7 | 187,1 |
| 2.8. Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 498,6 | 514,3 | 529,5 | 545,2 | 561,4 | 578,0 | 595,1 | 612,7 | 630,8 | 649,5 | 668,7 | 688,5 |
| 2.9. Лизинговый платеж | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.10. Арендная плата | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.11. Другие расходы | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **3. Неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **133424,2** | **156195,7** | **161403,3** | **166793,1** | **172352,3** | **178100,9** | **184045,6** | **190193,1** | **196550,6** | **203125,3** | **209925,0** | **216957,4** |
| 3.1. Расходы на оплату услуг регулируемых организаций | тыс. руб. | 1130,5 | 1182,0 | 1238,5 | 1302,4 | 1354,5 | 1408,6 | 1465,0 | 1523,6 | 1584,5 | 1647,9 | 1713,8 | 1782,4 |
| 3.2. Арендная плата | тыс. руб. | 48753,0 | 50703,1 | 52731,3 | 54840,5 | 57034,1 | 59315,5 | 61688,1 | 64155,6 | 66721,9 | 69390,7 | 72166,4 | 75053,0 |
| 3.3. Концессионная плата | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.4. Расходы на уплату налогов, сборов и др.обязательных платежей | тыс. руб. | 415,0 | 324,9 | 337,9 | 351,4 | 365,5 | 380,1 | 395,3 | 411,1 | 427,5 | 444,6 | 462,4 | 480,9 |
| 3.4.1. - плата за выбросы | тыс. руб. | 274,2 | 285,2 | 296,6 | 308,4 | 320,8 | 333,6 | 347,0 | 360,8 | 375,3 | 390,3 | 405,9 | 422,1 |
| 3.4.2. - расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | 38,2 | 39,7 | 41,3 | 43,0 | 44,7 | 46,5 | 48,3 | 50,3 | 52,3 | 54,4 | 56,5 | 58,8 |
| 3.4.3. - иные расходы (налоги и платежи) | тыс. руб. | 102,6 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - налог на имущество организаций | тыс. руб. | 102,6 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - транспортный налог | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - услуги банка | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - расходы на социальную сферу | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - прочие | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.5. Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 82894,8 | 85517,9 | 88049,2 | 90655,5 | 93338,9 | 96101,7 | 98946,3 | 101875,1 | 104890,6 | 107995,4 | 111192,0 | 114483,3 |
| 3.6. Расходы по сомнительным долгам | тыс. руб. | 14923,5 | 15395,7 | 15851,4 | 16320,6 | 16803,7 | 17301,1 | 17813,2 | 18340,5 | 18883,4 | 19442,3 | 20017,8 | 20610,4 |
| 3.7. Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.8. Расходы на создание нормативного запаса топлива | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.9. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитам включая проценты | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.10. Налог на прибыль | тыс. руб. | 2953,9 | 3072,1 | 3195,0 | 3322,7 | 3455,7 | 3593,9 | 3737,6 | 3887,1 | 4042,6 | 4204,3 | 4372,5 | 4547,4 |
| 3.11. Выподающие даходы | тыс. руб. | -17646,5 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. Нормативная прибыль | тыс. руб. | 11815,7 | 12288,3 | 12779,8 | 13291,0 | 13822,6 | 14375,5 | 14950,6 | 15548,6 | 16170,5 | 16817,4 | 17490,0 | 18189,7 |
| - социальные выплаты | тыс. руб. | 11815,7 | 12288,3 | 12779,8 | 13291,0 | 13822,6 | 14375,5 | 14950,6 | 15548,6 | 16170,5 | 16817,4 | 17490,0 | 18189,7 |
| - инвестпрограмма | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - расходы на погашение и обслуживание заемных средств | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. Расчётная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7. Корректировка НВВ, связанная с тарифными ограничениями | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9. Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (рас-четных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосб | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование показателя | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **10. ИТОГО необходимая валовая выручка, всего** | **тыс. руб.** | **1066908,5** | **1123911,7** | **1166079,0** | **1211726,9** | **1253414,4** | **1296576,6** | **1341266,7** | **1387540,0** | **1435453,8** | **1485067,6** | **1536442,8** | **1590024,3** |
| в том числе на потребительский рынок | тыс. руб. | 1066908,5 | 1123911,7 | 1166079,0 | 1211726,9 | 1253414,4 | 1296576,6 | 1341266,7 | 1387540,0 | 1435453,8 | 1485067,6 | 1536442,8 | 1590024,3 |
| **Тариф с инвестиционной составляющей** | **руб. /Гкал** | **2586,0** | **2703,8** | **2790,5** | **2865,3** | **2963,9** | **3065,9** | **3171,6** | **3281,0** | **3394,3** | **3511,7** | **3633,1** | **3759,8** |
| Темп роста тарифа среднегодовой | % | | 4,55% | 3,21% | 2,68% | 3,44% | 3,44% | 3,45% | 3,45% | 3,45% | 3,46% | 3,46% | 3,49% |

## Таблица 9.8. Тарифно-балансовая модель тарифа на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО №003 ООО ХК "СДС-Энерго"

| Наименование показателя | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 34,5 | 36,0 | 36,0 | 36,0 | 36,0 | 36,0 | 36,0 | 36,0 | 36,0 | 36,0 | 36,0 | 36,0 |
| Ввод мощности | Гкал/ч | 0,0 | 1,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Вывод мощности | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Модернизация | Гкал/ч | 0,0 | 11,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 14,0 | 3,0 | 4,0 | 5,0 | 6,0 | 7,0 | 8,0 | 9,0 | 10,0 | 11,0 | 12,0 | 13,0 |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 34,5 | 36,0 | 36,0 | 36,0 | 36,0 | 36,0 | 36,0 | 36,0 | 36,0 | 36,0 | 36,0 | 36,0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,518 | 0,518 | 0,527 | 0,527 | 0,528 | 0,528 | 0,528 | 0,528 | 0,528 | 0,528 | 0,528 | 0,528 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 4,583 | 4,583 | 4,655 | 4,655 | 4,671 | 4,671 | 4,671 | 4,671 | 4,671 | 4,671 | 4,671 | 4,671 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч. | Гкал/ч | 28,632 | 28,632 | 29,083 | 29,083 | 29,181 | 29,181 | 29,181 | 29,181 | 29,181 | 29,181 | 29,181 | 29,181 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 24,987 | 24,987 | 25,353 | 25,353 | 25,442 | 25,442 | 25,442 | 25,442 | 25,442 | 25,442 | 25,442 | 25,442 |
| ГВС | Гкал/ч | 3,645 | 3,645 | 3,730 | 3,730 | 3,739 | 3,739 | 3,739 | 3,739 | 3,739 | 3,739 | 3,739 | 3,739 |
| прирост подключенной нагрузки | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,451 | 0,00 | 0,098 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| переключения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,767 | 2,267 | 1,736 | 1,736 | 1,621 | 1,621 | 1,621 | 1,621 | 1,621 | 1,621 | 1,621 | 1,621 |
| Доля резерва (от установленной мощности) | % | 2,2 | 6,3 | 4,8 | 4,8 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | |
| Выработано тепловой энергии | тыс. Гкал | 75,918 | 75,918 | 77,229 | 77,229 | 77,527 | 77,527 | 77,527 | 77,527 | 77,527 | 77,527 | 77,527 | 77,527 |
| Собственные нужды котельной | тыс. Гкал | 1,200 | 1,200 | 1,221 | 1,221 | 1,225 | 1,225 | 1,225 | 1,225 | 1,225 | 1,225 | 1,225 | 1,225 |
| Отпущено с коллекторов | тыс. Гкал | 74,718 | 74,718 | 76,008 | 76,008 | 76,302 | 76,302 | 76,302 | 76,302 | 76,302 | 76,302 | 76,302 | 76,302 |
| Покупная тепловая энергия | тыс. Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Потери при передаче по тепловым сетям | тыс. Гкал | 9,247 | 9,247 | 9,407 | 9,407 | 9,443 | 9,443 | 9,443 | 9,443 | 9,443 | 9,443 | 9,443 | 9,443 |
| Потери при передаче по тепловым сетям | % | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 |
| Расход тепловой энергии на производственные нужды | тыс. Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям | тыс. Гкал | 65,471 | 65,471 | 66,602 | 66,602 | 66,859 | 66,859 | 66,859 | 66,859 | 66,859 | 66,859 | 66,859 | 66,859 |
| Затрачено топлива на выработку тепловой энергии, в т.ч.: | тыс. т.у.т. | 12,594 | 12,594 | 12,811 | 12,811 | 12,861 | 12,861 | 12,861 | 12,861 | 12,861 | 12,861 | 12,861 | 12,861 |
| природного газа | тыс. т.у.т. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| мазута | тыс. т.у.т. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| угля | тыс. т.у.т. | 12,594 | 12,594 | 12,811 | 12,811 | 12,861 | 12,861 | 12,861 | 12,861 | 12,861 | 12,861 | 12,861 | 12,861 |
| Средневзвешенный НУР на выработку тепловой энергии | кг у.т/Гкал | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 |
| Средневзвешенный КПД котлоагрегатов | % | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 |
| Тепловой эквивалент затраченного топлива | тыс. Гкал | 88,2 | 88,2 | 89,7 | 89,7 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 | 90,0 |
| Средневзвешенный КИТТ выработки | % | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 | 86,1 |
| Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи | % | 74,3 | 74,3 | 74,3 | 74,3 | 74,3 | 74,3 | 74,3 | 74,3 | 74,3 | 74,3 | 74,3 | 74,3 |
| Расчет коэффициента индексации | | | | | | | | | | | | | |
| инфляция | | 0,043 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| индекс эффективности операционных расходов | | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% |
| размер активов по передаче тепловой энергии | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| размер активов по производству тепловой энергии | | 34,5 | 36,0 | 36,0 | 36,0 | 36,0 | 36,0 | 36,0 | 36,0 | 36,0 | 36,0 | 36,0 | 36,0 |
| индекс изменения количества активов | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| коэффициент эластичности затрат по росту активов | | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 1,75 | 2,75 |
| итого коэффициент индексации | | 1,033 | 1,030 | 1,030 | 1,030 | 1,030 | 1,030 | 1,030 | 1,030 | 1,030 | 1,030 | 1,030 | 1,030 |
| 1. Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов | | **42956,4** | **44602,3** | **47187,0** | **49074,1** | **51233,8** | **53282,7** | **55413,6** | **57629,7** | **59934,4** | **62331,3** | **64824,1** | **67460,8** |

| Наименование показателя | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1.1. Расходы на топливо | тыс. руб. | 29266,5 | 30437,2 | 32201,3 | 33489,3 | 34963,4 | 36361,9 | 37816,4 | 39329,1 | 40902,2 | 42538,3 | 44239,8 | 46053,7 |
| 1.1.1. Газ | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| среднегодовая цена - природный газ | руб./тут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ИЦП природный газ | | 1,035 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 |
| 1.1.2. Мазут | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| среднегодовая цена - мазут | руб. /тут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ИЦП мазут | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.3. Уголь | тыс. руб. | 29266,5 | 30437,2 | 32201,3 | 33489,3 | 34963,4 | 36361,9 | 37816,4 | 39329,1 | 40902,2 | 42538,3 | 44239,8 | 46053,7 |
| среднегодовая цена - уголь | руб./тут | 2323,9 | 2416,9 | 2513,5 | 2614,1 | 2718,6 | 2827,4 | 2940,5 | 3058,1 | 3180,4 | 3307,6 | 3439,9 | 3581,0 |
| ИЦП уголь | | 1,039 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,041 |
| 1.2. Расходы на электрическую энергию | тыс. руб. | 11996,9 | 12404,8 | 13123,7 | 13648,7 | 14249,5 | 14819,4 | 15412,2 | 16028,7 | 16669,9 | 17336,6 | 18030,1 | 18751,3 |
| объем электроэнергии | тыс. кВт·ч | 3165,4 | 3165,4 | 3220,0 | 3220,0 | 3232,4 | 3232,4 | 3232,4 | 3232,4 | 3232,4 | 3232,4 | 3232,4 | 3232,4 |
| цена электроэнергии | руб. /кВт·ч | 3,8 | 3,9 | 4,1 | 4,2 | 4,4 | 4,6 | 4,8 | 5,0 | 5,2 | 5,4 | 5,6 | 5,8 |
| ИЦП электроэнергии | | 1,035 | 1,034 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 |
| 1.3. Расходы на тепловую энергию | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| объем покупной ТЭ | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| цена покупной ТЭ | руб. /Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ИЦП покупной ТЭ (ИЦП на услуги ЖКХ) | | 1,037 | 1,039 | 1,039 | 1,039 | 1,039 | 1,039 | 1,039 | 1,039 | 1,039 | 1,039 | 1,039 | 3,039 |
| 1.4. Расходы на холодную воду | тыс. руб. | 1350,7 | 1404,7 | 1486,1 | 1545,5 | 1613,6 | 1678,1 | 1745,2 | 1815,1 | 1887,7 | 1963,2 | 2041,7 | 2123,4 |
| объем покупной ХВ | тыс. м3 | 74,0 | 74,0 | 75,3 | 75,3 | 75,6 | 75,6 | 75,6 | 75,6 | 75,6 | 75,6 | 75,6 | 75,6 |
| цена покупной ХВ | руб. /м3 | 18,2 | 19,0 | 19,7 | 20,5 | 21,3 | 22,2 | 23,1 | 24,0 | 25,0 | 26,0 | 27,0 | 28,1 |
| ИЦП (Водоснабжение/Водоотведение/Утилизаци отходов) | | 1,039 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 |
| 1.5. Расходы на теплоноситель | тыс. руб. | 342,3 | 355,6 | 375,9 | 390,5 | 407,3 | 423,2 | 439,7 | 456,9 | 474,7 | 493,2 | 512,5 | 532,4 |
| объем покупного теплоносителя | тыс. м3 | 17,5 | 17,5 | 17,8 | 17,8 | 17,9 | 17,9 | 17,9 | 17,9 | 17,9 | 17,9 | 17,9 | 17,9 |
| цена теплоносителя | руб. /м3 | 19,5 | 20,3 | 21,1 | 21,9 | 22,8 | 23,7 | 24,6 | 25,5 | 26,5 | 27,6 | 28,6 | 29,8 |
| ИЦП теплоносителя (ИЦП на услуги ЖКХ) | | 1,037 | 1,039 | 1,039 | 1,039 | 1,039 | 1,039 | 1,039 | 1,039 | 1,039 | 1,039 | 1,039 | 1,039 |
| 2. Операционные (подконтрольные) расходы | **тыс. руб.** | **136997,5** | **141052,575** | **145227,7** | **149526,5** | **153952,5** | **158509,4** | **163201,3** | **168032,1** | **173005,8** | **178126,8** | **183399,4** | **188828,0** |
| 2.1. Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс. руб. | 13105,1 | 13493,0 | 13892,4 | 14303,6 | 14727,0 | 15162,9 | 15611,7 | 16073,8 | 16549,6 | 17039,4 | 17543,8 | 18063,1 |
| 2.2. Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | 8091,9 | 8331,4 | 8578,0 | 8831,9 | 9093,3 | 9362,5 | 9639,6 | 9925,0 | 10218,7 | 10521,2 | 10832,6 | 11153,3 |
| 2.3. Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 89788,8 | 92446,5 | 95183,0 | 98000,4 | 100901,2 | 103887,9 | 106962,9 | 110129,1 | 113388,9 | 116745,2 | 120200,8 | 123758,8 |
| 2.4. Расходы на оплату работ и услуг производственного характера | тыс. руб. | 3048,0 | 3138,3 | 3231,2 | 3326,8 | 3425,3 | 3526,7 | 3631,0 | 3738,5 | 3849,2 | 3963,1 | 4080,4 | 4201,2 |
| 2.5. Расходы на оплату иных работ и услуг | тыс. руб. | 10143,9 | 10444,1 | 10753,3 | 11071,6 | 11399,3 | 11736,7 | 12084,1 | 12441,8 | 12810,1 | 13189,2 | 13579,7 | 13981,6 |
| 2.6. Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 253,5 | 261,0 | 268,8 | 276,7 | 284,9 | 293,4 | 302,0 | 311,0 | 320,2 | 329,7 | 339,4 | 349,5 |
| 2.7. Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 1156,2 | 1190,4 | 1225,7 | 1262,0 | 1299,3 | 1337,8 | 1377,4 | 1418,1 | 1460,1 | 1503,3 | 1547,8 | 1593,7 |
| 2.8. Лизинговый платеж | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.9. Арендная плата | тыс. руб. | 5597,1 | 5762,8 | 5933,4 | 6109,0 | 6289,8 | 6476,0 | 6667,7 | 6865,0 | 7068,2 | 7277,5 | 7492,9 | 7714,7 |
| 2.10. Другие расходы | тыс. руб. | 5813,0 | 5985,0 | 6162,2 | 6344,6 | 6532,4 | 6725,8 | 6924,8 | 7129,8 | 7340,9 | 7558,1 | 7781,9 | 8012,2 |
| 3. Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | **44189,0** | **47967,8** | **47645,1** | **48519,4** | **49419,8** | **50347,1** | **51302,1** | **52285,7** | **53298,6** | **54341,8** | **55416,3** | **54813,5** |
| 3.1. Расходы на оплату услуг регулируемых организаций | тыс. руб. | 320,5 | 333,3 | 346,6 | 360,5 | 374,9 | 389,9 | 405,5 | 421,7 | 438,6 | 456,1 | 474,3 | 493,3 |
| объем стоков | тыс. м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| тариф на стоки | руб. /м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ИЦП (Водоснабжение/Водоотведение/Утилизаци отходов) | | 1,039 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 |
| 3.2. Арендная плата | тыс. руб. | 22,7 | 23,6 | 24,5 | 25,5 | 26,5 | 27,6 | 28,7 | 29,8 | 31,0 | 32,3 | 33,6 | 34,9 |
| 3.3. Концессионная плата | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.4. Расходы на уплату налогов, сборов и | тыс. руб. | 2918,0 | 5269,2 | 2934,3 | 2942,9 | 2951,9 | 2961,2 | 2970,9 | 2981,0 | 2991,5 | 3002,4 | 3013,7 | 3025,5 |

| Наименование показателя | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| др.обязательных платежей | | | | | | | | | | | | | |
| 3.4.1. - плата за выбросы | тыс. руб. | 155,8 | 162,0 | 168,5 | 175,2 | 182,2 | 189,5 | 197,1 | 205,0 | 213,2 | 221,7 | 230,5 | 239,8 |
| 3.4.2. - расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.4.3. - иные расходы (налоги и платежи) | тыс. руб. | 2762,3 | 5107,2 | 2765,8 | 2767,7 | 2769,7 | 2771,7 | 2773,8 | 2776,0 | 2778,3 | 2780,7 | 2783,2 | 2785,7 |
| - налог на имущество организаций | тыс. руб. | 2718,8 | 5061,9 | 2718,8 | 2718,8 | 2718,8 | 2718,8 | 2718,8 | 2718,8 | 2718,8 | 2718,8 | 2718,8 | 2718,8 |
| - транспортный налог | тыс. руб. | 43,5 | 45,3 | 47,1 | 49,0 | 50,9 | 52,9 | 55,1 | 57,3 | 59,6 | 61,9 | 64,4 | 67,0 |
| - услуги банка | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - расходы на социальную сферу | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - прочие | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.5. Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 27114,4 | 27917,0 | 28743,4 | 29594,2 | 30470,1 | 31372,1 | 32300,7 | 33256,8 | 34241,2 | 35254,7 | 36298,2 | 37372,7 |
| 3.6. Расходы по сомнительным долгам | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.7. Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 12715,5 | 14424,8 | 15596,4 | 15596,4 | 15596,4 | 15596,4 | 15596,4 | 15596,4 | 15596,4 | 15596,4 | 15596,4 | 13887,1 |
| 3.8. Расходы на создание нормативного запаса топлива | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.9. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитам включая проценты | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.10. Налог на прибыль | тыс. руб. | 1098,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.11. Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. Нормативная прибыль | тыс. руб. | 4391,8 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - социальные выплаты | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - инвестпрограмма | тыс. руб. | 4391,8 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - расходы на погашение и обслуживание заемных средств | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. Расчётная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 9671,8 | 10141,5 | 10374,1 | 10662,0 | 10961,8 | 11267,7 | 11583,0 | 11908,1 | 12243,1 | 12588,4 | 12944,4 | 13225,8 |
| 6. Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | тыс. руб. | 9364,4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9. Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосб | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10. ИТОГО необходимая валовая выручка, всего | тыс. руб. | 247570,8 | 243764,2 | 250434,0 | 257782,0 | 265567,8 | 273407,0 | 281500,1 | 289855,5 | 298482,0 | 307388,4 | 316584,1 | 324328,1 |
| в том числе на потребительский рынок | тыс. руб. | 247570,8 | 243764,2 | 250434,0 | 257782,0 | 265567,8 | 273407,0 | 281500,1 | 289855,5 | 298482,0 | 307388,4 | 316584,1 | 324328,1 |
| **Тариф с инвестиционной составляющей** | **руб. /Гкал** | **3781,4** | **3723,2** | **3760,2** | **3870,5** | **3972,1** | **4089,3** | **4210,4** | **4335,3** | **4464,4** | **4597,6** | **4735,1** | **4850,9** |
| Темп роста тарифа среднегодовой | % | 11,37% | -1,54% | 0,99% | 2,93% | 2,62% | 2,95% | 2,96% | 2,97% | 2,98% | 2,98% | 2,99% | 2,45% |
| 13. Тариф утвержденный | руб. /Гкал | | | | | | | | | | | | |
| Источники финансирования | | | | | | | | | | | | | |
| Потребности в инвестициях | тыс. руб. | 17 093,3 | 11 715,9 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| То же накопленным итогом | тыс. руб. | 17 093,3 | 28 809,1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Собственные источник финансирования | тыс. руб. | 17 093,3 | 11 715,9 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модерни- | тыс. руб. | 12 715,5 | 11 715,9 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование показателя | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| зации | | | | | | | | | | | | | |
| - капиталовложения из прибыли | тыс. руб. | 4 377,8 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - плата за технологическое присоединение | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - возвратный НДС | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Дефицит собственных средств | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Привлеченные средства | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - кредиты | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - бюджетное финансирование | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Кредиты коммерческих банков | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| Долговые обязательства накопленным итогом | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Выплаты по кредиту в части процентов | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - из прибыли | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - из амортизации по проекту | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - средства возвратного НДС | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Начисленные проценты | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Выплаты из тарифа | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего выплаты кредита и процентов | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

## 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).

Реестр действующих на территории городского округа единых теплоснабжающих организаций (ЕТО), приведен в таблице 10.1.

Зоны действия ЕТО представлены на рис. 10.1, 10.2, 10.3.

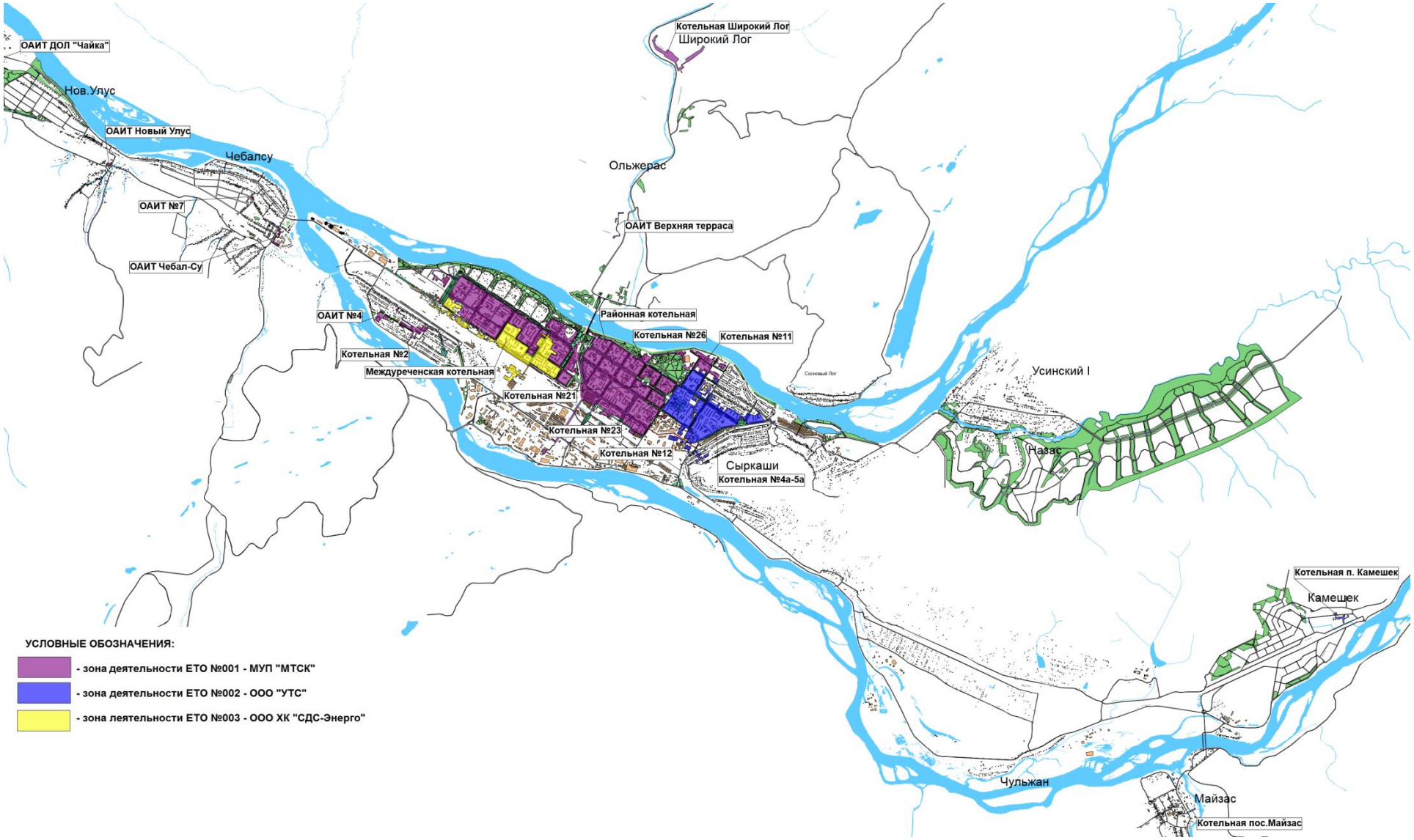


**Рис. 10.1. Существующие зоны действия ЕТО**

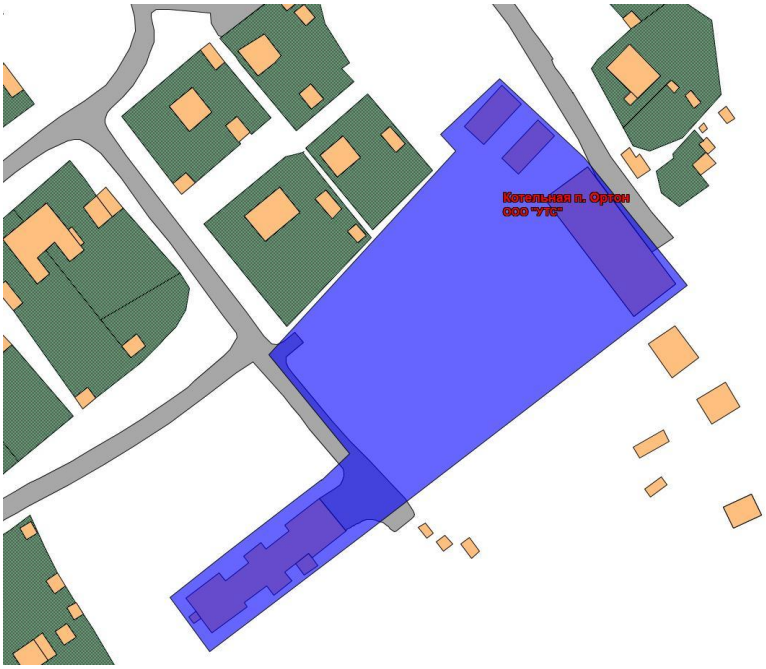


**Рис. 10.2. Существующие зоны действия ЕТО в п. Ортон**

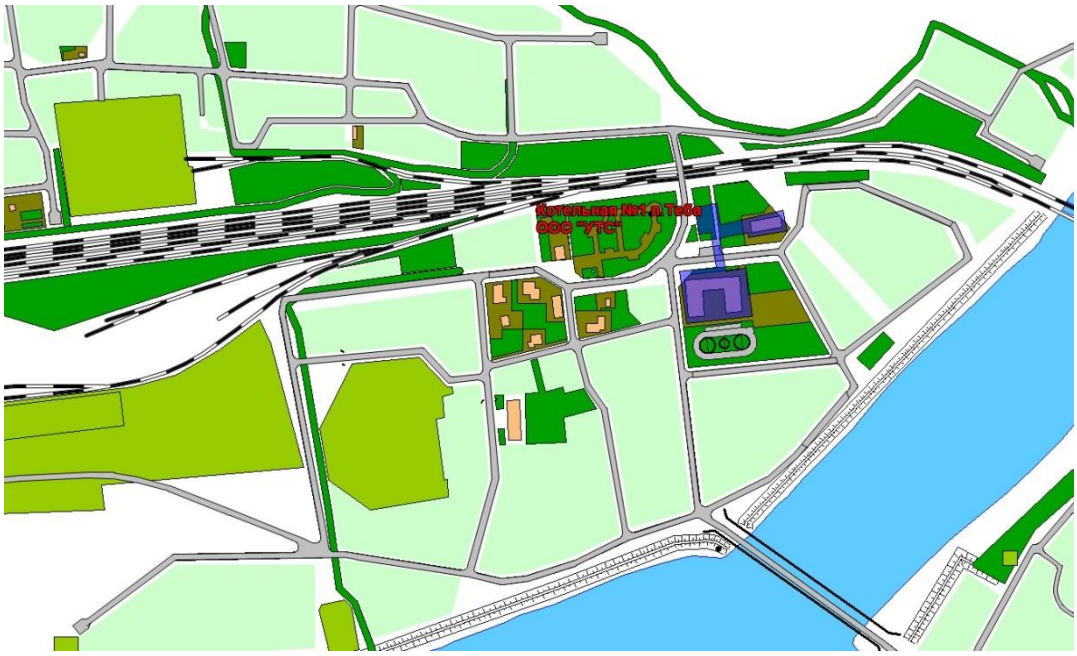


**Рис. 10.3. Существующие зоны действия ЕТО в п. Теба**

## Таблица 10.1. Утвержденные ЕТО в системах теплоснабжения на территории ГО

| № системы теплоснабжения | Наименование источников в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах систем теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | № зоны дея-тельности ЕТО | Утвержденная ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 001 | Котельная №2 | теплоснабжающая орг. – МУП "МТСК"; теплосетевая орг. – отсутствует | источник – МУП "МТСК"; сети – МУП "МТСК" | 001 | МУП "МТСК" | пункт 7 раздел II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации " |
| 002 | Котельная №11 | теплоснабжающая орг. – МУП "МТСК"; теплосетевая орг. – отсутствует | источник – МУП "МТСК"; сети – МУП "МТСК" | | | |
| 003 | Котельная №21 | теплоснабжающая орг. – МУП "МТСК"; теплосетевая орг. – отсутствует | источник – МУП "МТСК"; сети – МУП "МТСК" | | | |
| 004 | Котельная №23 | теплоснабжающая орг. – МУП "МТСК"; теплосетевая орг. – отсутствует | источник – МУП "МТСК"; сети – МУП "МТСК" | | | |
| 005 | Котельная №26 | теплоснабжающая орг. – МУП "МТСК"; теплосетевая орг. – отсутствует | источник – МУП "МТСК"; сети – МУП "МТСК" | | | |
| 006 | Котельная Широкий Лог | теплоснабжающая орг. – МУП "МТСК"; теплосетевая орг. – отсутствует | источник – МУП "МТСК"; сети – МУП "МТСК" | | | |
| 007 | ОАИТ Верхняя терраса | теплоснабжающая орг. – МУП "МТСК"; теплосетевая орг. – отсутствует | источник – МУП "МТСК"; сети – МУП "МТСК" | | | |
| 008 | ОАИТ Новый Улус | теплоснабжающая орг. – МУП "МТСК"; теплосетевая орг. – отсутствует | источник – МУП "МТСК"; сети – МУП "МТСК" | | | |
| 009 | ОАИТ №4 "Притомский" | теплоснабжающая орг. – МУП "МТСК"; теплосетевая орг. – отсутствует | источник – МУП "МТСК"; сети – МУП "МТСК" | | | |
| 010 | ОАИТ №7 | теплоснабжающая орг. – МУП "МТСК"; теплосетевая орг. – отсутствует | источник – МУП "МТСК"; сети – МУП "МТСК" | | | |
| 011 | ОАИТ ДОЛ "Чайка" | теплоснабжающая орг. – МУП "МТСК"; теплосетевая орг. – отсутствует | источник – МУП "МТСК"; сети – МУП "МТСК" | | | |
| 012 | ОАИТ Чебал-Су | теплоснабжающая орг. – МУП "МТСК"; теплосетевая орг. – отсутствует | источник – МУП "МТСК"; сети – МУП "МТСК" | | | |
| 013 | Районная котельная | теплоснабжающая орг. – МУП "МТСК"; теплосетевая орг. – отсутствует | источник – МУП "МТСК"; сети – МУП "МТСК" | | | |
| 014 | Котельная №4а-5а | теплоснабжающая орг. – ООО "УТС"; теплосетевая орг. – отсутствует | источник – ООО "УТС"; сети – ООО "УТС" | 002 | ООО "УТС" | пункт 7 раздел II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации " |
| 015 | Котельная №12 | теплоснабжающая орг. – ООО "УТС"; теплосетевая орг. – отсутствует | источник – ООО "УТС"; сети – ООО "УТС" | | | |
| 016 | Котельная п. Камешек | теплоснабжающая орг. – ООО "УТС"; теплосетевая орг. – отсутствует | источник – ООО "УТС"; сети – ООО "УТС" | | | |
| 017 | Котельная п. Ортон | теплоснабжающая орг. – ООО "УТС"; теплосетевая орг. – отсутствует | источник – ООО "УТС"; сети – ООО "УТС" | | | |
| 018 | Котельная п. Теба | теплоснабжающая орг. – ООО "УТС"; теплосетевая орг. – отсутствует | источник – ООО "УТС"; сети – ООО "УТС" | | | |
| 019 | Котельная п. Майзас | теплоснабжающая орг. – ООО "УТС"; теплосетевая орг. – отсутствует | источник – ООО "УТС"; сети – ООО "УТС" | | | |
| 020 | Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго" | теплоснабжающая орг. – ООО ХК "СДС-Энерго"; теплосетевая орг. – отсутствует | источник – ООО ХК "СДС-Энерго"; сети – ООО ХК "СДС-Энерго" | 003 | ООО ХК "СДС-Энерго" | пункт 7 раздел II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации " |

## 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии определяет, прежде всего, условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.

В связи с тем, что все источники тепловой энергии городского округа имеют резерв мощности и обеспечивают требуемые гидравлические параметры теплоносителя у потребителей (с учетом выполнения предложенных мероприятий), работают в изолированных зонах теплоснабжения, производить перераспределение тепловой нагрузки между ними в эксплуатационном режиме не требуется.

Предлагаемое к реализации распределение тепловой нагрузки представлено в таблице 11.1.

## Таблица 11.1. Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

| Параметры | Ед. изме-рения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **ЕТО №001 - МУП "МТСК"** | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная №2** | | | | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка (договорная) | Гкал/ч | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 |
| **Котельная №11** | | | | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка (договорная) | Гкал/ч | 5,280 | 5,280 | 5,280 | 5,280 | 5,280 | 5,280 | 5,280 | 5,280 | 5,280 | 5,280 | 5,280 | 5,280 |
| **Котельная №21** | | | | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка (договорная) | Гкал/ч | 4,355 | 4,355 | 4,355 | 4,355 | 4,355 | 4,355 | 4,355 | 4,355 | 4,355 | 4,355 | 4,355 | 4,355 |
| **Котельная №23** | | | | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка (договорная) | Гкал/ч | 3,622 | 3,622 | 3,622 | 3,622 | 3,622 | 3,622 | 3,622 | 3,622 | 3,622 | 3,622 | 3,622 | 3,622 |
| **Котельная №26** | | | | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка (договорная) | Гкал/ч | 4,703 | 4,703 | 4,703 | 4,703 | 4,703 | 4,703 | 4,703 | 4,703 | 4,703 | 4,703 | 4,703 | 4,703 |
| **Котельная Широкий лог** | | | | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка (договорная) | Гкал/ч | 2,903 | 2,903 | 2,903 | 2,903 | 2,903 | 2,903 | 2,903 | 2,903 | 2,903 | 2,903 | 2,903 | 2,903 |
| **ОАИТ Верхняя терраса** | | | | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка (договорная) | Гкал/ч | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 |
| **ОАИТ Новый Улус** | | | | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка (договорная) | Гкал/ч | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 |
| **ОАИТ №4** | | | | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка (договорная) | Гкал/ч | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 |
| **ОАИТ №7** | | | | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка (договорная) | Гкал/ч | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 |
| **ОАИТ ДОЛ "Чайка"** | | | | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка (договорная) | Гкал/ч | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 |
| **ОАИТ Чебал-Су** | | | | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка (договорная) | Гкал/ч | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 |
| **Районная котельная** | | | | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка (договорная) | Гкал/ч | 145,573 | 148,198 | 148,670 | 150,568 | 150,568 | 150,568 | 150,568 | 150,568 | 150,568 | 150,568 | 150,568 | 150,568 |
| **Итого по МУП "МТСК"** | | | | | | | | | | | | | |
| **Подключенная нагрузка (договорная)** | **Гкал/ч** | **169,896** | **172,520** | **172,992** | **174,891** | **174,891** | **174,891** | **174,891** | **174,891** | **174,891** | **174,891** | **174,891** | **174,891** |
| **ЕТО №002 - ООО "УТС"** | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная №4а-5а** | | | | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка (договорная) | Гкал/ч | 24,962 | 24,962 | 25,844 | 25,844 | 26,468 | 26,468 | 26,468 | 26,468 | 26,468 | 26,468 | 26,468 | 26,468 |
| **Котельная №12** | | | | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка (договорная) | Гкал/ч | 15,210 | 15,210 | 15,210 | 15,210 | 15,210 | 15,210 | 15,210 | 15,210 | 15,210 | 15,210 | 15,210 | 15,210 |
| **Котельная п. Камешек** | | | | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка (договорная) | Гкал/ч | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 |
| **Котельная п. Ортон** | | | | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка (договорная) | Гкал/ч | 0,175 | 0,175 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 |
| **Котельная п. Теба** | | | | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка (договорная) | Гкал/ч | 0,049 | 0,049 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| **Котельная п. Майзас** | | | | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка (договорная) | Гкал/ч | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 |
| **Итого по ООО "УТС"** | | | | | | | | | | | | | |
| **Подключенная нагрузка (договорная)** | **Гкал/ч** | **40,701** | **40,701** | **41,852** | **41,852** | **42,475** | **42,475** | **42,475** | **42,475** | **42,475** | **42,475** | **42,475** | **42,475** |
| **ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"** | | | | | | | | | | | | | |
| **Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"** | | | | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка (договорная) | Гкал/ч | 28,632 | 28,632 | 29,083 | 29,083 | 29,181 | 29,181 | 29,181 | 29,181 | 29,181 | 29,181 | 29,181 | 29,181 |
| **Всего по городскому округу** | | | | | | | | | | | | | |

| Параметры | Ед. изме-рения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Подключенная нагрузка (договорная)** | **Гкал/ч** | **239,229** | **241,853** | **243,926** | **245,825** | **246,547** | **246,547** | **246,547** | **246,547** | **246,547** | **246,547** | **246,547** | **246,547** |

## 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям.

Согласно данным Администрации МГО официально признаны бесхозяйными и переданы в эксплуатацию теплоснабжающим организациям участки тепловых сетей, приведенные в таблице 12.1.

**Таблица 12.1. Бесхозяйные тепловые сети, переданные в эксплуатацию ТСО**

| № п/п | Наименование участка | Характеристика участка | Эксплуатирующая организация |
|---|---|---|---|
| 1 | Сеть теплоснабжения и горячего водоснабжения пр. Коммунистический, 1 (Кемеровская область, г. Междуреченск, пр. Коммунистический, 1 (от ТК-8 до внешней стены жилого дома) | 2d-100 мм, 1d-50 мм, 1d-40 мм, протяженность 11,0 м | МУП "МТСК" |
| 2 | Сеть теплоснабжения и горячего водоснабжения пр. Коммунистический, 4 (Кемеровская область, г. Междуреченск, пр. Коммунистический, 4 (от ТК-2А до внешней стены жилого дома) | 2d-100 мм, 1d-50 мм, 1d-25 мм, протяженность 6,6 м | МУП "МТСК" |
| 3 | Сеть теплоснабжения и горячего водоснабжения пр. Коммунистический, 5 (Кемеровская область, г. Междуреченск, пр. Коммунистический, 5 (от ТК-9 до внешней стены жилого дома) | 2d-100 мм, 1d-50 мм, 1d-32 мм, протяженность 9,7 м | МУП "МТСК" |
| 4 | Сеть теплоснабжения и горячего водоснабжения пр. Коммунистический, 13 (Кемеровская область, г. Междуреченск, пр. Коммунистический, 13 (от ТК-14 до внешней стены жилого дома) | 2d-100 мм, 1d-50 мм, протяженность 23,0 м | МУП "МТСК" |
| 5 | Сеть теплоснабжения и горячего водоснабжения пр. Коммунистический, 14 (Кемеровская область, г. Междуреченск, пр. Коммунистический, 14 (от ТК-12 до внешней стены жилого дома) | 2d-80 мм, 2d-50 мм, протяженность 50,0 м | МУП "МТСК" |
| 6 | Сеть теплоснабжения и горячего водоснабжения пр. Коммунистический, 16 (Кемеровская область, г. Междуреченск, пр. Коммунистический, 16 (от ТК-12 до внешней стены жилого дома) | 2d-80 мм, 2d-50 мм, протяженность 22,0 м | МУП "МТСК" |
| 7 | Сеть теплоснабжения ул. Пушкина 11 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-19-жилой дом) | Диаметр, мм., 80, протяженность 55,22 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 8 | Сеть теплоснабжения ул. Пушкина 13 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-18-жилой дом) | Диаметр, мм., 100, протяженность 14,29 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 9 | Сеть теплоснабжения ул. Пушкина 160 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-86-жилой дом) | Диаметр, мм., 50, протяженность 14,39 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 10 | Сеть теплоснабжения ул. Пушкина 164 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-84-жилой дом) | Диаметр, мм., 50, протяженность 9,62 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 11 | Сеть теплоснабжения ул. Пушкина 168 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-70-жилой дом) | Диаметр, мм., 50, протяженность 7,63 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 12 | Сеть теплоснабжения ул. Пушкина 17 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-8-жилой дом) | Диаметр, мм., 80, протяженность 110,22 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 13 | Сеть теплоснабжения ул. Пушкина 170 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-71-жилой дом) | Диаметр, мм., 70, протяженность 8,12 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 14 | Сеть теплоснабжения ул. Пушкина 172 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-72-жилой дом) | Диаметр, мм., 50, протяженность 21,2 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 15 | Сеть теплоснабжения ул. Пушкина 174 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-73-жилой дом) | Диаметр, мм., 80, протяженность 13,83 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 16 | Сеть теплоснабжения ул. Пушкина 176 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-74-жилой дом) | Диаметр, мм., 80, протяженность 11,21 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 17 | Сеть теплоснабжения ул. Пушкина 29 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-29-жилой дом) | Диаметр, мм., 100, протяженность 101,99 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 18 | Сеть теплоснабжения ул. Пушкина 77 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-89-жилой дом) | Диаметр, мм., 100, протяженность 24,92 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 19 | Сеть теплоснабжения ул. Пушкина 19 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-8-жилой дом) | Диаметр, мм., 100, протяженность 31,42 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 20 | Сеть теплоснабжения ул. Пушкина 75 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-82-жилой дом) | Диаметр, мм., 125, протяженность 21,69 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 21 | Сеть теплоснабжения ул. Интернациональная 1 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-21-жилой дом) | Диаметр, мм., 80, протяженность 36,97 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |

| № п/п | Наименование участка | Характеристика участка | Эксплуатирующая организация |
|---|---|---|---|
| 22 | Сеть теплоснабжения ул. Интернациональная 3 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-21-жилой дом) | Диаметр, мм., 80, протяженность 11,12 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 23 | Сеть теплоснабжения ул. Интернациональная 5 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-22-жилой дом) | Диаметр, мм., 80, протяженность 11,82 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 24 | Сеть теплоснабжения ул. Интернациональная 7 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-19-жилой дом) | Диаметр, мм., 80, протяженность 16,42 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 25 | Сеть теплоснабжения ул. Лукиянова 1 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-29-жилой дом) | Диаметр, мм., 100, протяженность 27,64 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 26 | Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 10 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, УТ-292-жилой дом) | Диаметр, мм., 50, протяженность 0,79 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 27 | Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 110 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-58-жилой дом) | Диаметр, мм., 70, протяженность 8,1 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 28 | Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 112 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-57-жилой дом) | Диаметр, мм., 50, протяженность 8,81 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 29 | Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 114 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-82-жилой дом) | Диаметр, мм., 50, протяженность 8,5 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 30 | Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 116 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-75-жилой дом) | Диаметр, мм., 80, протяженность 26,41 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 31 | Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 12 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-76-жилой дом) | Диаметр, мм., 50, протяженность 8,46 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 32 | Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 14 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-9-ФГУЗ "ЦГИЭ в КО") | Диаметр, мм., 80, протяженность 4,63 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 33 | Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 14 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-77-УТ-297) | Диаметр, мм., 80, протяженность 16,23 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 34 | Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 18 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-9-жилой дом) | Диаметр, мм., 80, протяженность 56,38 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 35 | Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 20 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-76-жилой дом) | Диаметр, мм., 50, протяженность 4,95 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 36 | Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 22 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, УТ-286-жилой дом) | Диаметр, мм., 50, протяженность 0,49 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 37 | Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 24 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, УТ-284-жилой дом) | Диаметр, мм., 50, протяженность 0,71 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 38 | Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 28 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-14-жилой дом) | Диаметр, мм., 50, протяженность 1,42 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 39 | Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 36 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-22-жилой дом) | Диаметр, мм., 100, протяженность 44,54 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 40 | Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 40 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-26-жилой дом) | Диаметр, мм., 80, протяженность 26,08 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 41 | Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 44 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-31-жилой дом) | Диаметр, мм., 100, протяженность 33,42 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 42 | Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 46 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-31-жилой дом) | Диаметр, мм., 100, протяженность 17,33 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 43 | Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 50,56 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, УТ-300-УТ-301) | Диаметр, мм., 150, протяженность 25,21 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 44 | Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 52 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, УТ-299-жилой дом) | Диаметр, мм., 80, протяженность 31,87 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 45 | Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 74а (Кемеровская обл., г. Междуреченск, УТ-313-хозяйстваенный склад) | Диаметр, мм., 50, протяженность 9,15 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 47 | Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 8 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, УТ-296-жилой дом) | Диаметр, мм., 50, протяженность 1,76 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 48 | Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 26 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-6-жилой дом) | Диаметр, мм., 80, протяженность 52,75 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 49 | Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 30 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-5-жилой дом) | Диаметр, мм., 80, протяженность 10,36 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 50 | Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 106 | Диаметр, мм., 50, протяженность 7 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 51 | Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 102 | Диаметр, мм., 50, протяженность 20 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 52 | Сеть теплоснабжения от внешней границы жилого дома по ул. Дзержинского, 4 до ТК № 10 | Диаметр, мм., 80 мм протяженность 5 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 53 | Сеть теплоснабжения от внешней границы жилого дома по ул. Дзержинского, 6 до ТК № 8 | Диаметр, мм., 80 мм протяженность 18 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 54 | Сеть теплоснабжения от внешней границы жилого дома | Диаметр, мм., 80 мм | ООО ХК "СДС-Энерго" |

| № п/п | Наименование участка | Характеристика участка | Эксплуатирующая организация |
|---|---|---|---|
| | по ул. Дзержинского, 8 до ТК № 7 | протяженность 7,5 м | |
| 55 | Сеть теплоснабжения от внешней границы жилого дома по ул. Пушкина, 15 до ТК № 25 | Диаметр, мм., 150 мм протяженность 54 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 56 | Сеть теплоснабжения от внешней границы жилого дома по ул. Пушкина, 21 до ТК № 26 | Диаметр, мм., 80 мм протяженность 26 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 57 | Сеть теплоснабжения от внешней границы жилого дома по ул. Пушкина, 23 до ТК № 26 | Диаметр, мм., 100 мм протяженность 17,3 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 58 | Сеть теплоснабжения от внешней границы жилого дома по ул. Пушкина, 25 до ТК № 9 | Диаметр, мм., 150 мм протяженность 15,67 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 59 | Сеть теплоснабжения от внешней границы жилого дома по ул. Пушкина, 27 до ТК № 8 | Диаметр, мм., 80 мм протяженность 24 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 60 | Сеть теплоснабжения от внешней границы жилого дома по ул. Октябрьская, 12 до ТК №9 | Диаметр, мм., 80 мм протяженность 8 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |
| 61 | Сеть теплоснабжения от внешней границы жилого дома по ул. Октябрьская, 8 до ТК №11 | Диаметр, мм., 80 мм протяженность 46,7 м | ООО ХК "СДС-Энерго" |

На сегодняшний день теплоснабжающими организациями проводится работа по выявлению сетей, на которые не определена балансовая принадлежность и эксплуатационная ответственность.

**13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения городского округа.**

По состоянию на 2022 г. МГО не газифицирован. Все источники тепловой энергии, расположенные на территории городского округа используют в качестве топлива каменный уголь Кузнецкого бассейна.

В Кемеровской области утверждена "Региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2020 – 2024 годы". Газификация МГО указанной программой не предусмотрена. Данной схемой теплоснабжения не предусматривается перевод источников тепла на природный газ.

По состоянию на 2022 г. на территории городского округа отсутствуют источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

Данной схемой теплоснабжения, "Схемой и программой развития единой энергетической системы России на 2019 - 2025 годы", "Схемой и программой перспективного развития электроэнергетики Кемеровской области на 2018 - 2022 годы" (далее СиПР ЭКО) не предусматривается строительство на территории городского округа источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии и других объектов электроэнергетики.

Существующие и перспективные источники тепловой энергии, а также мероприятия по их реконструкции и модернизации полностью обеспечены электрической мощностью, согласно СиПР ЭКО. Актуализированная схема теплоснабжения полностью синхронизирована СиПР ЭКО.

"Схема водоснабжения и водоотведения МГО на период 2014-2019 гг. с перспективой до 2030 г." была разработана в 2014 г. и актуализирована в 2017 г.

С момента утверждения схемы водоснабжения произошла значительная корректировка перечня объектов, подлежащих вводу в эксплуатацию (отказ от строительства в 2017-2030 г. кварталов №50, "Б", "В", "Г", 17, микрорайона №3 и др.; произошла ликвидация ряда котельных, не предусмотренная схемой теплоснабжения 2013 г.; приняты решения об отказе от ликвидации части котельных (№2, 11), ранее предусмотренной схемой теплоснабжения; принято решение о ликвидации ряда котельных (ЮПЗ, п. Теба (ФАП), №1 п. Ортон), ранее не предусмотренной схемой; произошла корректировка сроков внедрения всех мероприятий.

В связи с этим возможно необходимо выполнить корректировку утвержденной схемы водоснабжения г. Прокопьевск.

## 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа

В таблице 14.1 представлены индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа по каждому источнику теплоснабжения и по городскому округу в целом на 2022-2033 гг.

В таблице 14.2 представлены технико-экономические показатели источников тепла на 2022-2033 гг.

## Таблица 14.1. Индикаторы развития систем теплоснабжения Междуреченского городского округа

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **ЕТО №001 - МУП "МТСК"** | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная №2** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 4,200 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 3,900 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 | 1,581 |
| Отопление | Гкал/ч | 1,339 | 1,339 | 1,339 | 1,339 | 1,339 | 1,339 | 1,339 | 1,339 | 1,339 | 1,339 | 1,339 | 1,339 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 |
| Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 |
| Материальная характеристика тепловой сети | $м^2$ | 411 | 411 | 411 | 411 | 411 | 411 | 411 | 411 | 411 | 411 | 411 | 411 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | $Гкал/м^2$ | 3,81 | 3,81 | 3,81 | 3,81 | 3,81 | 3,81 | 3,81 | 3,81 | 3,81 | 3,81 | 3,81 | 3,81 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | $м^2/Гкал/ч$ | 259,978 | 259,978 | 259,978 | 259,978 | 259,978 | 259,978 | 259,978 | 259,978 | 259,978 | 259,978 | 259,978 | 259,978 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристики) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год | $м^2$ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год | Гкал/ч | 0 | 2,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности | % | 0 | 50 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная №11** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 9,600 | 9,600 | 9,600 | 9,600 | 9,600 | 9,600 | 9,600 | 9,600 | 9,600 | 9,600 | 9,600 | 9,600 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 | 7,200 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 5,280 | 5,280 | 5,280 | 5,280 | 5,280 | 5,280 | 5,280 | 5,280 | 5,280 | 5,280 | 5,280 | 5,280 |
| Отопление | Гкал/ч | 4,008 | 4,008 | 4,008 | 4,008 | 4,008 | 4,008 | 4,008 | 4,008 | 4,008 | 4,008 | 4,008 | 4,008 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 1,272 | 1,272 | 1,272 | 1,272 | 1,272 | 1,272 | 1,272 | 1,272 | 1,272 | 1,272 | 1,272 | 1,272 |
| Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 |
| Материальная характеристика тепловой сети | $м^2$ | 859 | 859 | 859 | 859 | 859 | 859 | 859 | 859 | 859 | 859 | 859 | 859 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | $Гкал/м^2$ | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | $м^2/Гкал/ч$ | 162,689 | 162,689 | 162,689 | 162,689 | 162,689 | 162,689 | 162,689 | 162,689 | 162,689 | 162,689 | 162,689 | 162,689 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристики) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 |
| Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год | $м^2$ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, ре- | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| конструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная №21** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 4,355 | 4,355 | 4,355 | 4,355 | 4,355 | 4,355 | 4,355 | 4,355 | 4,355 | 4,355 | 4,355 | 4,355 |
| Отопление | Гкал/ч | 3,861 | 3,861 | 3,861 | 3,861 | 3,861 | 3,861 | 3,861 | 3,861 | 3,861 | 3,861 | 3,861 | 3,861 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 |
| Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал | 1593 | 1593 | 1593 | 1593 | 1593 | 1593 | 1593 | 1593 | 1593 | 1593 | 1593 | 1593 |
| Материальная характеристика тепловой сети | $м^2$ | 557 | 557 | 557 | 557 | 557 | 557 | 557 | 557 | 557 | 557 | 557 | 557 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | $Гкал/м^2$ | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | $м^2$/Гкал/ч | 127,899 | 127,899 | 127,899 | 127,899 | 127,899 | 127,899 | 127,899 | 127,899 | 127,899 | 127,899 | 127,899 | 127,899 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристики) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год | $м^2$ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная №23** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 7,700 | 7,700 | 7,700 | 7,700 | 7,700 | 7,700 | 7,700 | 7,700 | 7,700 | 7,700 | 7,700 | 7,700 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 5,800 | 5,800 | 5,800 | 5,800 | 5,800 | 5,800 | 5,800 | 5,800 | 5,800 | 5,800 | 5,800 | 5,800 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 3,622 | 3,622 | 3,622 | 3,622 | 3,622 | 3,622 | 3,622 | 3,622 | 3,622 | 3,622 | 3,622 | 3,622 |
| Отопление | Гкал/ч | 3,335 | 3,335 | 3,335 | 3,335 | 3,335 | 3,335 | 3,335 | 3,335 | 3,335 | 3,335 | 3,335 | 3,335 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 |
| Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал | 916 | 916 | 916 | 916 | 916 | 916 | 916 | 916 | 916 | 916 | 916 | 916 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Материальная характеристика тепловой сети | $м^2$ | 337 | 337 | 337 | 337 | 337 | 337 | 337 | 337 | 337 | 337 | 337 | 337 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | $Гкал/м^2$ | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 | 2,72 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | $м^2/Гкал/ч$ | 93,048 | 93,048 | 93,048 | 93,048 | 93,048 | 93,048 | 93,048 | 93,048 | 93,048 | 93,048 | 93,048 | 93,048 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристики) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 |
| Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год | $м^2$ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная №26** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 4,703 | 4,703 | 4,703 | 4,703 | 4,703 | 4,703 | 4,703 | 4,703 | 4,703 | 4,703 | 4,703 | 4,703 |
| Отопление | Гкал/ч | 4,310 | 4,310 | 4,310 | 4,310 | 4,310 | 4,310 | 4,310 | 4,310 | 4,310 | 4,310 | 4,310 | 4,310 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,393 | 0,393 | 0,393 | 0,393 | 0,393 | 0,393 | 0,393 | 0,393 | 0,393 | 0,393 | 0,393 | 0,393 |
| Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал | 1262 | 1262 | 1262 | 1262 | 1262 | 1262 | 1262 | 1262 | 1262 | 1262 | 1262 | 1262 |
| Материальная характеристика тепловой сети | $м^2$ | 458 | 458 | 458 | 458 | 458 | 458 | 458 | 458 | 458 | 458 | 458 | 458 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | $Гкал/м^2$ | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 | 2,76 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | $м^2/Гкал/ч$ | 97,381 | 97,381 | 97,381 | 97,381 | 97,381 | 97,381 | 97,381 | 97,381 | 97,381 | 97,381 | 97,381 | 97,381 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристики) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 |
| Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год | $м^2$ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная Широкий лог** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 6,200 | 6,200 | 6,200 | 6,200 | 6,200 | 6,200 | 6,200 | 6,200 | 6,200 | 6,200 | 6,200 | 6,200 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 4,700 | 4,700 | 4,700 | 4,700 | 4,700 | 4,700 | 4,700 | 4,700 | 4,700 | 4,700 | 4,700 | 4,700 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 2,903 | 2,903 | 2,903 | 2,903 | 2,903 | 2,903 | 2,903 | 2,903 | 2,903 | 2,903 | 2,903 | 2,903 |
| Отопление | Гкал/ч | 2,635 | 2,635 | 2,635 | 2,635 | 2,635 | 2,635 | 2,635 | 2,635 | 2,635 | 2,635 | 2,635 | 2,635 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 |
| Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал | 1965 | 1965 | 1965 | 1965 | 1965 | 1965 | 1965 | 1965 | 1965 | 1965 | 1965 | 1965 |
| Материальная характеристика тепловой сети | $м^2$ | 586 | 586 | 586 | 586 | 586 | 586 | 586 | 586 | 586 | 586 | 586 | 586 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | $Гкал/м^2$ | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | $м^2$/Гкал/ч | 201,860 | 201,860 | 201,860 | 201,860 | 201,860 | 201,860 | 201,860 | 201,860 | 201,860 | 201,860 | 201,860 | 201,860 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристики) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 |
| Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год | $м^2$ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **ОАИТ Верхняя терраса** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал | 262 | 262 | 262 | 262 | 262 | 262 | 262 | 262 | 262 | 262 | 262 | 262 |
| Материальная характеристика тепловой сети | $м^2$ | 105 | 105 | 105 | 105 | 105 | 105 | 105 | 105 | 105 | 105 | 105 | 105 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | $Гкал/м^2$ | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | $м^2$/Гкал/ч | 517,751 | 517,751 | 517,751 | 517,751 | 517,751 | 517,751 | 517,751 | 517,751 | 517,751 | 517,751 | 517,751 | 517,751 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристики) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год | $м^2$ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **ОАИТ Новый Улус** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 |
| Материальная характеристика тепловой сети | $м^2$ | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | $Гкал/м^2$ | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | $м^2$/Гкал/ч | 194,444 | 194,444 | 194,444 | 194,444 | 194,444 | 194,444 | 194,444 | 194,444 | 194,444 | 194,444 | 194,444 | 194,444 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристики) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 |
| Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год | $м^2$ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **ОАИТ №4** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 | 0,840 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,784 | 0,784 | 0,784 | 0,784 | 0,784 | 0,784 | 0,784 | 0,784 | 0,784 | 0,784 | 0,784 | 0,784 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 |
| Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 |
| Материальная характеристика тепловой сети | $м^2$ | 101 | 101 | 101 | 101 | 101 | 101 | 101 | 101 | 101 | 101 | 101 | 101 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м$^2$ | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м$^2$/Гкал/ч | 120,238 | 120,238 | 120,238 | 120,238 | 120,238 | 120,238 | 120,238 | 120,238 | 120,238 | 120,238 | 120,238 | 120,238 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристики) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 |
| Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год | м$^2$ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **ОАИТ №7** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 |
| Материальная характеристика тепловой сети | м$^2$ | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м$^2$ | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м$^2$/Гкал/ч | 32,095 | 32,095 | 32,095 | 32,095 | 32,095 | 32,095 | 32,095 | 32,095 | 32,095 | 32,095 | 32,095 | 32,095 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристики) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год | м$^2$ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **ОАИТ ДОЛ "Чайка"** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 |
| Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 |
| Материальная характеристика тепловой сети | $м^2$ | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | $Гкал/м^2$ | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | $м^2/Гкал/ч$ | 208,738 | 208,738 | 208,738 | 208,738 | 208,738 | 208,738 | 208,738 | 208,738 | 208,738 | 208,738 | 208,738 | 208,738 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристики) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 |
| Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год | $м^2$ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **ОАИТ Чебал-Су** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал | 87 | 87 | 87 | 87 | 87 | 87 | 87 | 87 | 87 | 87 | 87 | 87 |
| Материальная характеристика тепловой сети | $м^2$ | 52 | 52 | 52 | 52 | 52 | 52 | 52 | 52 | 52 | 52 | 52 | 52 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | $Гкал/м^2$ | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | $м^2/Гкал/ч$ | 193,957 | 193,957 | 193,957 | 193,957 | 193,957 | 193,957 | 193,957 | 193,957 | 193,957 | 193,957 | 193,957 | 193,957 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристики) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 |
| Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год | $м^2$ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Районная котельная** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 | 180,000 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 145,573 | 148,198 | 148,670 | 150,568 | 150,568 | 150,568 | 150,568 | 150,568 | 150,568 | 150,568 | 150,568 | 150,568 |
| Отопление | Гкал/ч | 125,424 | 127,861 | 128,173 | 129,987 | 129,987 | 129,987 | 129,987 | 129,987 | 129,987 | 129,987 | 129,987 | 129,987 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 1,7913 | 1,7913 | 1,7913 | 1,7913 | 1,7913 | 1,7913 | 1,7913 | 1,7913 | 1,7913 | 1,7913 | 1,7913 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 20,149 | 20,336 | 20,496 | 20,581 | 20,581 | 20,581 | 20,581 | 20,581 | 20,581 | 20,581 | 20,581 | 20,581 |
| Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал | 70646 | 70646 | 72193 | 73192 | 73192 | 73192 | 73192 | 73192 | 73192 | 73192 | 73192 | 73192 |
| Материальная характеристика тепловой сети | $м^2$ | 25642 | 25727 | 25818 | 25818 | 26200 | 26200 | 26200 | 26200 | 26200 | 26200 | 26200 | 26200 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | $Гкал/м^2$ | 2,76 | 2,75 | 2,80 | 2,83 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | $м^2$/Гкал/ч | 176,145 | 173,596 | 173,662 | 171,473 | 174,009 | 174,009 | 174,009 | 174,009 | 174,009 | 174,009 | 174,009 | 174,009 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристики) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 |
| Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год | $м^2$ | 0 | 84,5 | 91,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | 0 | 0,33 | 0,36 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Итого по МУП "МТСК"** | | | | | | | | | | | | | |
| **Установленная тепловая мощность** | **Гкал/ч** | **226,796** | **227,396** | **227,396** | **227,396** | **227,396** | **227,396** | **227,396** | **227,396** | **227,396** | **227,396** | **227,396** | **227,396** |
| **Располагаемая тепловая мощность** | **Гкал/ч** | **216,696** | **217,596** | **217,596** | **217,596** | **217,596** | **217,596** | **217,596** | **217,596** | **217,596** | **217,596** | **217,596** | **217,596** |
| **Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:** | **Гкал/ч** | **169,896** | **172,520** | **172,992** | **174,891** | **174,891** | **174,891** | **174,891** | **174,891** | **174,891** | **174,891** | **174,891** | **174,891** |
| **Отопление** | Гкал/ч | **146,698** | **149,136** | **149,448** | **151,261** | **151,261** | **151,261** | **151,261** | **151,261** | **151,261** | **151,261** | **151,261** | **151,261** |
| **Вентиляция** | Гкал/ч | **0,000** | **1,791** | **1,791** | **1,791** | **1,791** | **1,791** | **1,791** | **1,791** | **1,791** | **1,791** | **1,791** | **1,791** |
| **ГВС ср.ч.** | **Гкал/ч** | **23,198** | **23,385** | **23,545** | **23,630** | **23,630** | **23,630** | **23,630** | **23,630** | **23,630** | **23,630** | **23,630** | **23,630** |
| **Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях** | **Гкал** | **81180** | **81180** | **82727** | **83726** | **83726** | **83726** | **83726** | **83726** | **83726** | **83726** | **83726** | **83726** |
| **Материальная характеристика тепловой сети** | **$м^2$** | **29186** | **29271** | **29362** | **29362** | **29744** | **29744** | **29744** | **29744** | **29744** | **29744** | **29744** | **29744** |
| **Отношение величины технологических потерь тепловой** | **$Гкал/м^2$** | **2,781** | **2,773** | **2,817** | **2,851** | **2,815** | **2,815** | **2,815** | **2,815** | **2,815** | **2,815** | **2,815** | **2,815** |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **энергии к материальной характеристике тепловой сети** | | | | | | | | | | | | | |
| **Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке** | **м$^2$/Гкал/ч** | **198,953** | **196,268** | **196,473** | **194,117** | **196,642** | **196,642** | **196,642** | **196,642** | **196,642** | **196,642** | **196,642** | **196,642** |
| **Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год** | **м$^2$** | **0** | **84,5** | **91,8** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей** | **%** | **0** | **0,29** | **0,31** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год** | **Гкал/ч** | **0** | **2,40** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности** | **%** | **0** | **1,06** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях** | **шт.** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии** | **шт.** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **ЕТО №002 - ООО "УТС"** | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная №4а-5а** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 34,200 | 34,200 | 34,200 | 34,200 | 34,200 | 34,200 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 33,600 | 33,600 | 33,600 | 33,600 | 33,600 | 33,600 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 24,962 | 24,962 | 25,844 | 25,844 | 26,468 | 26,468 | 26,468 | 26,468 | 26,468 | 26,468 | 26,468 | 26,468 |
| Отопление | Гкал/ч | 22,054 | 22,054 | 22,682 | 22,682 | 23,120 | 23,120 | 23,120 | 23,120 | 23,120 | 23,120 | 23,120 | 23,120 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 2,908 | 2,908 | 3,162 | 3,162 | 3,348 | 3,348 | 3,348 | 3,348 | 3,348 | 3,348 | 3,348 | 3,348 |
| Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.: | Гкал/ч | 20,448 | 20,448 | 21,331 | 21,331 | 21,954 | 21,954 | 21,954 | 21,954 | 21,954 | 21,954 | 21,954 | 21,954 |
| Отопление | Гкал/ч | 18,062 | 18,062 | 18,691 | 18,691 | 19,128 | 19,128 | 19,128 | 19,128 | 19,128 | 19,128 | 19,128 | 19,128 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 2,386 | 2,386 | 2,640 | 2,640 | 2,826 | 2,826 | 2,826 | 2,826 | 2,826 | 2,826 | 2,826 | 2,826 |
| Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал | 15223 | 15223 | 16137 | 16137 | 16784 | 16784 | 16784 | 16784 | 16784 | 16784 | 16784 | 16784 |
| Материальная характеристика тепловой сети | м$^2$ | 3206 | 3206 | 3291 | 3291 | 4562 | 4562 | 4562 | 4562 | 4562 | 4562 | 4562 | 4562 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м$^2$ | 4,75 | 4,75 | 4,90 | 4,90 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м$^2$/Гкал/ч | 128,437 | 128,437 | 127,353 | 127,353 | 172,356 | 172,356 | 172,356 | 172,356 | 172,356 | 172,356 | 172,356 | 172,356 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристики) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 15 | 16 | 17 | 18 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 |
| Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год | м$^2$ | 0 | 0 | 85,3 | 0 | 1270,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | 0 | 0 | 2,6 | 0 | 27,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 39,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 100 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоноси- | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| теля в результате технологических нарушений на тепловых сетях | | | | | | | | | | | | | |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная №12** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 14,800 | 14,800 | 20,400 | 23,200 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 14,480 | 14,480 | 20,240 | 23,120 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 15,210 | 15,210 | 15,210 | 15,210 | 15,210 | 15,210 | 15,210 | 15,210 | 15,210 | 15,210 | 15,210 | 15,210 |
| Отопление | Гкал/ч | 13,620 | 13,620 | 13,620 | 13,620 | 13,620 | 13,620 | 13,620 | 13,620 | 13,620 | 13,620 | 13,620 | 13,620 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 1,591 | 1,591 | 1,591 | 1,591 | 1,591 | 1,591 | 1,591 | 1,591 | 1,591 | 1,591 | 1,591 | 1,591 |
| Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.: | Гкал/ч | 11,456 | 11,456 | 11,456 | 11,456 | 11,456 | 11,456 | 11,456 | 11,456 | 11,456 | 11,456 | 11,456 | 11,456 |
| Отопление | Гкал/ч | 10,175 | 10,175 | 10,175 | 10,175 | 10,175 | 10,175 | 10,175 | 10,175 | 10,175 | 10,175 | 10,175 | 10,175 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 1,281 | 1,281 | 1,281 | 1,281 | 1,281 | 1,281 | 1,281 | 1,281 | 1,281 | 1,281 | 1,281 | 1,281 |
| Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал | 8203 | 8203 | 8203 | 8203 | 8203 | 8203 | 8203 | 8203 | 8203 | 8203 | 8203 | 8203 |
| Материальная характеристика тепловой сети | $м^2$ | 2471 | 2471 | 2471 | 2471 | 2471 | 2471 | 2471 | 2471 | 2471 | 2471 | 2471 | 2471 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | $Гкал/м^2$ | 3,32 | 3,32 | 3,32 | 3,32 | 3,32 | 3,32 | 3,32 | 3,32 | 3,32 | 3,32 | 3,32 | 3,32 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | $м^2$/Гкал/ч | 162,459 | 162,459 | 162,459 | 162,459 | 162,459 | 162,459 | 162,459 | 162,459 | 162,459 | 162,459 | 162,459 | 162,459 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристики) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 18 | 19 | 20 | 21 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 |
| Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год | $м^2$ | 0 | 0 | 0 | 0 | 388,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 15,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год | Гкал/ч | 0 | 0 | 13,0 | 6,5 | 6,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности | % | 0 | 0 | 63,7 | 28,0 | 25,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная п. Камешек** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,702 | 2,702 | 2,702 | 2,702 | 2,702 | 2,702 | 2,702 | 2,702 | 2,702 | 2,702 | 2,702 | 2,702 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 |
| Материальная характеристика тепловой сети | $м^2$ | 63 | 63 | 63 | 63 | 63 | 63 | 63 | 63 | 63 | 63 | 63 | 63 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | $Гкал/м^2$ | 6,03 | 6,03 | 6,03 | 6,03 | 6,03 | 6,03 | 6,03 | 6,03 | 6,03 | 6,03 | 6,03 | 6,03 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приве- | $м^2$/Гкал/ч | 245,806 | 245,806 | 245,806 | 245,806 | 245,806 | 245,806 | 245,806 | 245,806 | 245,806 | 245,806 | 245,806 | 245,806 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| денная к расчетной тепловой нагрузке | | | | | | | | | | | | | |
| Средневзвешенный (по материальной характеристики) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 |
| Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год | $м^2$ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная п. Ортон** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,175 | 0,175 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,175 | 0,175 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 | 0,354 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал | 421 | 421 | 421 | 421 | 421 | 421 | 421 | 421 | 421 | 421 | 421 | 421 |
| Материальная характеристика тепловой сети | $м^2$ | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | $Гкал/м^2$ | 11,68 | 11,68 | 11,68 | 11,68 | 11,68 | 11,68 | 11,68 | 11,68 | 11,68 | 11,68 | 11,68 | 11,68 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | $м^2$/Гкал/ч | 205,245 | 205,245 | 101,580 | 101,580 | 101,580 | 101,580 | 101,580 | 101,580 | 101,580 | 101,580 | 101,580 | 101,580 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристики) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год | $м^2$ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная п. Теба** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,049 | 0,049 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,049 | 0,049 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Материальная характеристика тепловой сети | $м^2$ | 22 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | $Гкал/м^2$ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | $м^2/Гкал/ч$ | 439,919 | 1089,695 | 387,429 | 387,429 | 387,429 | 387,429 | 387,429 | 387,429 | 387,429 | 387,429 | 387,429 | 387,429 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристики) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 28 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 |
| Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год | $м^2$ | 0 | 31,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | 0 | 60 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная п. Майзас** | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 |
| Материальная характеристика тепловой сети | $м^2$ | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | $Гкал/м^2$ | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | $м^2/Гкал/ч$ | 382,716 | 382,716 | 382,716 | 382,716 | 382,716 | 382,716 | 382,716 | 382,716 | 382,716 | 382,716 | 382,716 | 382,716 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристики) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 |
| Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год | $м^2$ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности | | | | | | | | | | | | | |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Итого по ООО "УТС"** | | | | | | | | | | | | | |
| **Установленная тепловая мощность** | **Гкал/ч** | **53,424** | **53,424** | **59,024** | **61,824** | **64,624** | **64,624** | **69,724** | **69,724** | **69,724** | **69,724** | **69,724** | **69,724** |
| **Располагаемая тепловая мощность** | **Гкал/ч** | **51,704** | **51,704** | **57,464** | **60,344** | **63,224** | **63,224** | **68,924** | **68,924** | **68,924** | **68,924** | **68,924** | **68,924** |
| **Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:** | **Гкал/ч** | **40,701** | **40,701** | **41,852** | **41,852** | **42,475** | **42,475** | **42,475** | **42,475** | **42,475** | **42,475** | **42,475** | **42,475** |
| **Отопление** | Гкал/ч | **36,192** | **36,192** | **37,088** | **37,088** | **37,526** | **37,526** | **37,526** | **37,526** | **37,526** | **37,526** | **37,526** | **37,526** |
| **Вентиляция** | Гкал/ч | **0** | **0** | **0,342** | **0,342** | **0,342** | **0,342** | **0,342** | **0,342** | **0,342** | **0,342** | **0,342** | **0,342** |
| **ГВС ср.ч.** | **Гкал/ч** | **4,509** | **4,509** | **4,763** | **4,763** | **4,950** | **4,950** | **4,950** | **4,950** | **4,950** | **4,950** | **4,950** | **4,950** |
| **Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях** | **Гкал** | **24254** | **24254** | **25168** | **25168** | **25815** | **25815** | **25815** | **25815** | **25815** | **25815** | **25815** | **25815** |
| **Материальная характеристика тепловой сети** | **$м^2$** | **5816** | **5848** | **5933** | **5933** | **7204** | **7204** | **7204** | **7204** | **7204** | **7204** | **7204** | **7204** |
| **Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети** | **Гкал/$м^2$** | **4,17** | **4,15** | **4,24** | **4,24** | **3,58** | **3,58** | **3,58** | **3,58** | **3,58** | **3,58** | **3,58** | **3,58** |
| **Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке** | **$м^2$/Гкал/ч** | **160,706** | **161,587** | **159,981** | **159,981** | **191,975** | **191,975** | **191,975** | **191,975** | **191,975** | **191,975** | **191,975** | **191,975** |
| **Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год** | **$м^2$** | **0** | **32** | **85** | **0** | **1659** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей** | **%** | **0** | **0,5** | **1,4** | **0** | **23,0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год** | **Гкал/ч** | **0** | **0** | **13,00** | **6,50** | **6,50** | **0** | **39,30** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности** | **%** | **0** | **0** | **22,02** | **10,51** | **10,06** | **0** | **56,36** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях** | **шт.** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии** | **шт.** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"** | | | | | | | | | | | | | |
| **Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"** | | | | | | | | | | | | | |
| **Установленная тепловая мощность** | **Гкал/ч** | **34,500** | **36,000** | **36,000** | **36,000** | **36,000** | **36,000** | **36,000** | **36,000** | **36,000** | **36,000** | **36,000** | **36,000** |
| **Располагаемая тепловая мощность** | **Гкал/ч** | **34,500** | **36,000** | **36,000** | **36,000** | **36,000** | **36,000** | **36,000** | **36,000** | **36,000** | **36,000** | **36,000** | **36,000** |
| **Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:** | **Гкал/ч** | **28,632** | **28,632** | **29,083** | **29,083** | **29,181** | **29,181** | **29,181** | **29,181** | **29,181** | **29,181** | **29,181** | **29,181** |
| **Отопление** | **Гкал/ч** | **24,472** | **24,472** | **24,681** | **24,681** | **24,770** | **24,770** | **24,770** | **24,770** | **24,770** | **24,770** | **24,770** | **24,770** |
| **Вентиляция** | **Гкал/ч** | **0,515** | **0,515** | **0,672** | **0,672** | **0,672** | **0,672** | **0,672** | **0,672** | **0,672** | **0,672** | **0,672** | **0,672** |
| **ГВС ср.ч.** | **Гкал/ч** | **3,645** | **3,645** | **3,730** | **3,730** | **3,739** | **3,739** | **3,739** | **3,739** | **3,739** | **3,739** | **3,739** | **3,739** |
| **Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях** | **Гкал** | **9247** | **9247** | **9407** | **9407** | **9443** | **9443** | **9443** | **9443** | **9443** | **9443** | **9443** | **9443** |
| **Материальная характеристика тепловой сети** | **$м^2$** | **3955** | **3955** | **3955** | **3955** | **3955** | **3955** | **3955** | **3955** | **3955** | **3955** | **3955** | **3955** |
| **Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети** | **Гкал/$м^2$** | **2,34** | **2,34** | **2,38** | **2,38** | **2,39** | **2,39** | **2,39** | **2,39** | **2,39** | **2,39** | **2,39** | **2,39** |
| **Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке** | **$м^2$/Гкал/ч** | **138,1** | **138,1** | **136,0** | **136,0** | **135,5** | **135,5** | **135,5** | **135,5** | **135,5** | **135,5** | **135,5** | **135,5** |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Средневзвешенный (по материальной характеристики) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 |
| Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год | $м^2$ | 0 | 97 | 255 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | 0 | 2,45 | 6,44 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год | Гкал/ч | 0 | 11,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности | % | 0 | 30,6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего по городскому округу | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 314,720 | 316,820 | 322,420 | 325,220 | 328,020 | 328,020 | 333,120 | 333,120 | 333,120 | 333,120 | 333,120 | 333,120 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 302,900 | 305,300 | 311,060 | 313,940 | 316,820 | 316,820 | 322,520 | 322,520 | 322,520 | 322,520 | 322,520 | 322,520 |
| Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.: | Гкал/ч | 239,229 | 241,853 | 243,926 | 245,825 | 246,547 | 246,547 | 246,547 | 246,547 | 246,547 | 246,547 | 246,547 | 246,547 |
| Отопление | Гкал/ч | 207,362 | 209,799 | 211,217 | 213,030 | 213,556 | 213,556 | 213,556 | 213,556 | 213,556 | 213,556 | 213,556 | 213,556 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0,515 | 2,306 | 2,805 | 2,805 | 2,805 | 2,805 | 2,805 | 2,805 | 2,805 | 2,805 | 2,805 | 2,805 |
| ГВС ср.ч. | Гкал/ч | 31,352 | 31,540 | 32,038 | 32,123 | 32,319 | 32,319 | 32,319 | 32,319 | 32,319 | 32,319 | 32,319 | 32,319 |
| Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал | 114681 | 114681 | 117302 | 118300 | 118984 | 118984 | 118984 | 118984 | 118984 | 118984 | 118984 | 118984 |
| Материальная характеристика тепловой сети | $м^2$ | 38957 | 39074 | 39251 | 39251 | 40903 | 40903 | 40903 | 40903 | 40903 | 40903 | 40903 | 40903 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/$м^2$ | 2,94 | 2,93 | 2,99 | 3,01 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | $м^2$/Гкал/ч | 187,871 | 186,243 | 185,832 | 184,250 | 191,534 | 191,534 | 191,534 | 191,534 | 191,534 | 191,534 | 191,534 | 191,534 |
| Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год | $м^2$ | 0 | 213 | 432 | 0 | 1659 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | 0 | 0,55 | 1,10 | 0 | 4,06 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год | Гкал/ч | 0 | 13,40 | 13,00 | 6,50 | 6,50 | 0 | 39,30 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности | % | 0 | 4,23 | 4,03 | 2,00 | 1,98 | 0 | 11,80 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

## Таблица 14.2. Технико-экономические показатели источников тепла за 2022-2033 гг.

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **ЕТО №001 - МУП "МТСК"** | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная №2** | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 5584 | 5454 | 5454 | 5454 | 5454 | 5454 | 5454 | 5454 | 5454 | 5454 | 5454 | 5454 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 5393 | 5263 | 5263 | 5263 | 5263 | 5263 | 5263 | 5263 | 5263 | 5263 | 5263 | 5263 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 | 1565 |
| Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии | Гкал | 3828 | 3698 | 3698 | 3698 | 3698 | 3698 | 3698 | 3698 | 3698 | 3698 | 3698 | 3698 |
| Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 258,8 | 236,0 | 236,0 | 236,0 | 236,0 | 236,0 | 236,0 | 236,0 | 236,0 | 236,0 | 236,0 | 236,0 |
| УРУТ на отпущенную тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 268,0 | 244,5 | 244,5 | 244,5 | 244,5 | 244,5 | 244,5 | 244,5 | 244,5 | 244,5 | 244,5 | 244,5 |
| Годовой расход условного топлива | тыс.т.у.т. | 1,445 | 1,287 | 1,287 | 1,287 | 1,287 | 1,287 | 1,287 | 1,287 | 1,287 | 1,287 | 1,287 | 1,287 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс.т. | 1,593 | 1,419 | 1,419 | 1,419 | 1,419 | 1,419 | 1,419 | 1,419 | 1,419 | 1,419 | 1,419 | 1,419 |
| **Котельная №11** | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 13368 | 12164 | 12164 | 12164 | 12164 | 12164 | 12164 | 12164 | 12164 | 12164 | 12164 | 12164 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 273 | 273 | 273 | 273 | 273 | 273 | 273 | 273 | 273 | 273 | 273 | 273 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 13094 | 11891 | 11891 | 11891 | 11891 | 11891 | 11891 | 11891 | 11891 | 11891 | 11891 | 11891 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 |
| Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии | Гкал | 10765 | 9561 | 9561 | 9561 | 9561 | 9561 | 9561 | 9561 | 9561 | 9561 | 9561 | 9561 |
| Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 236,4 | 236,4 | 236,4 | 236,4 | 236,4 | 236,4 | 236,4 | 236,4 | 236,4 | 236,4 | 236,4 | 236,4 |
| УРУТ на отпущенную тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 241,3 | 241,3 | 241,3 | 241,3 | 241,3 | 241,3 | 241,3 | 241,3 | 241,3 | 241,3 | 241,3 | 241,3 |
| Годовой расход условного топлива | тыс.т.у.т. | 3,160 | 2,875 | 2,875 | 2,875 | 2,875 | 2,875 | 2,875 | 2,875 | 2,875 | 2,875 | 2,875 | 2,875 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс.т. | 3,484 | 3,170 | 3,170 | 3,170 | 3,170 | 3,170 | 3,170 | 3,170 | 3,170 | 3,170 | 3,170 | 3,170 |
| **Котельная №21** | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 13501 | 13257 | 13257 | 13257 | 13257 | 13257 | 13257 | 13257 | 13257 | 13257 | 13257 | 13257 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 254 | 254 | 254 | 254 | 254 | 254 | 254 | 254 | 254 | 254 | 254 | 254 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 13248 | 13003 | 13003 | 13003 | 13003 | 13003 | 13003 | 13003 | 13003 | 13003 | 13003 | 13003 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 1593 | 1593 | 1593 | 1593 | 1593 | 1593 | 1593 | 1593 | 1593 | 1593 | 1593 | 1593 |
| Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии | Гкал | 11655 | 11410 | 11410 | 11410 | 11410 | 11410 | 11410 | 11410 | 11410 | 11410 | 11410 | 11410 |
| Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 261,9 | 261,9 | 261,9 | 261,9 | 261,9 | 261,9 | 261,9 | 261,9 | 261,9 | 261,9 | 261,9 | 261,9 |
| УРУТ на отпущенную тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 266,9 | 266,9 | 266,9 | 266,9 | 266,9 | 266,9 | 266,9 | 266,9 | 266,9 | 266,9 | 266,9 | 266,9 |
| Годовой расход условного топлива | тыс.т.у.т. | 3,536 | 3,472 | 3,472 | 3,472 | 3,472 | 3,472 | 3,472 | 3,472 | 3,472 | 3,472 | 3,472 | 3,472 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс.т. | 3,898 | 3,828 | 3,828 | 3,828 | 3,828 | 3,828 | 3,828 | 3,828 | 3,828 | 3,828 | 3,828 | 3,828 |
| **Котельная №23** | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 9617 | 9423 | 9423 | 9423 | 9423 | 9423 | 9423 | 9423 | 9423 | 9423 | 9423 | 9423 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 259 | 259 | 259 | 259 | 259 | 259 | 259 | 259 | 259 | 259 | 259 | 259 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 9358 | 9163 | 9163 | 9163 | 9163 | 9163 | 9163 | 9163 | 9163 | 9163 | 9163 | 9163 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 916 | 916 | 916 | 916 | 916 | 916 | 916 | 916 | 916 | 916 | 916 | 916 |
| Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии | Гкал | 8442 | 8247 | 8247 | 8247 | 8247 | 8247 | 8247 | 8247 | 8247 | 8247 | 8247 | 8247 |
| Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 272,1 | 272,1 | 272,1 | 272,1 | 272,1 | 272,1 | 272,1 | 272,1 | 272,1 | 272,1 | 272,1 | 272,1 |
| УРУТ на отпущенную тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 279,6 | 279,6 | 279,6 | 279,6 | 279,6 | 279,6 | 279,6 | 279,6 | 279,6 | 279,6 | 279,6 | 279,6 |
| Годовой расход условного топлива | тыс.т.у.т. | 2,617 | 2,564 | 2,564 | 2,564 | 2,564 | 2,564 | 2,564 | 2,564 | 2,564 | 2,564 | 2,564 | 2,564 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс.т. | 2,885 | 2,827 | 2,827 | 2,827 | 2,827 | 2,827 | 2,827 | 2,827 | 2,827 | 2,827 | 2,827 | 2,827 |
| **Котельная №26** | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 12682 | 12900 | 12900 | 12900 | 12900 | 12900 | 12900 | 12900 | 12900 | 12900 | 12900 | 12900 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 269 | 269 | 269 | 269 | 269 | 269 | 269 | 269 | 269 | 269 | 269 | 269 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 12413 | 12631 | 12631 | 12631 | 12631 | 12631 | 12631 | 12631 | 12631 | 12631 | 12631 | 12631 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 1262 | 1262 | 1262 | 1262 | 1262 | 1262 | 1262 | 1262 | 1262 | 1262 | 1262 | 1262 |
| Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии | Гкал | 11150 | 11368 | 11368 | 11368 | 11368 | 11368 | 11368 | 11368 | 11368 | 11368 | 11368 | 11368 |
| Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 271,9 | 271,9 | 271,9 | 271,9 | 271,9 | 271,9 | 271,9 | 271,9 | 271,9 | 271,9 | 271,9 | 271,9 |
| УРУТ на отпущенную тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 277,7 | 277,7 | 277,7 | 277,7 | 277,7 | 277,7 | 277,7 | 277,7 | 277,7 | 277,7 | 277,7 | 277,7 |
| Годовой расход условного топлива | тыс.т.у.т. | 3,448 | 3,507 | 3,507 | 3,507 | 3,507 | 3,507 | 3,507 | 3,507 | 3,507 | 3,507 | 3,507 | 3,507 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс.т. | 3,801 | 3,866 | 3,866 | 3,866 | 3,866 | 3,866 | 3,866 | 3,866 | 3,866 | 3,866 | 3,866 | 3,866 |
| **Котельная Широкий лог** | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 9059 | 8699 | 8699 | 8699 | 8699 | 8699 | 8699 | 8699 | 8699 | 8699 | 8699 | 8699 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 237 | 237 | 237 | 237 | 237 | 237 | 237 | 237 | 237 | 237 | 237 | 237 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 8822 | 8462 | 8462 | 8462 | 8462 | 8462 | 8462 | 8462 | 8462 | 8462 | 8462 | 8462 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 1965 | 1965 | 1965 | 1965 | 1965 | 1965 | 1965 | 1965 | 1965 | 1965 | 1965 | 1965 |
| Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии | Гкал | 6027 | 5667 | 5667 | 5667 | 5667 | 5667 | 5667 | 5667 | 5667 | 5667 | 5667 | 5667 |
| Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика | Гкал | 830 | 830 | 830 | 830 | 830 | 830 | 830 | 830 | 830 | 830 | 830 | 830 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 258,7 | 258,7 | 258,7 | 258,7 | 258,7 | 258,7 | 258,7 | 258,7 | 258,7 | 258,7 | 258,7 | 258,7 |
| УРУТ на отпущенную тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 265,7 | 265,7 | 265,7 | 265,7 | 265,7 | 265,7 | 265,7 | 265,7 | 265,7 | 265,7 | 265,7 | 265,7 |
| Годовой расход условного топлива | тыс.т.у.т. | 2,344 | 2,251 | 2,251 | 2,251 | 2,251 | 2,251 | 2,251 | 2,251 | 2,251 | 2,251 | 2,251 | 2,251 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс.т. | 2,584 | 2,482 | 2,482 | 2,482 | 2,482 | 2,482 | 2,482 | 2,482 | 2,482 | 2,482 | 2,482 | 2,482 |
| **ОАИТ Верхняя терраса** | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 690 | 699 | 699 | 699 | 699 | 699 | 699 | 699 | 699 | 699 | 699 | 699 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 686 | 695 | 695 | 695 | 695 | 695 | 695 | 695 | 695 | 695 | 695 | 695 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 262 | 262 | 262 | 262 | 262 | 262 | 262 | 262 | 262 | 262 | 262 | 262 |
| Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии | Гкал | 363 | 372 | 372 | 372 | 372 | 372 | 372 | 372 | 372 | 372 | 372 | 372 |
| Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика | Гкал | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 221,6 | 221,6 | 221,6 | 221,6 | 221,6 | 221,6 | 221,6 | 221,6 | 221,6 | 221,6 | 221,6 | 221,6 |
| УРУТ на отпущенную тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 223,1 | 223,1 | 223,1 | 223,1 | 223,1 | 223,1 | 223,1 | 223,1 | 223,1 | 223,1 | 223,1 | 223,1 |
| Годовой расход условного топлива | тыс.т.у.т. | 0,153 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс.т. | 0,210 | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,213 |
| **ОАИТ Новый Улус** | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 542 | 542 | 542 | 542 | 542 | 542 | 542 | 542 | 542 | 542 | 542 | 542 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 532 | 532 | 532 | 532 | 532 | 532 | 532 | 532 | 532 | 532 | 532 | 532 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 |
| Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии | Гкал | 454 | 454 | 454 | 454 | 454 | 454 | 454 | 454 | 454 | 454 | 454 | 454 |
| Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 222,0 | 222,0 | 222,0 | 222,0 | 222,0 | 222,0 | 222,0 | 222,0 | 222,0 | 222,0 | 222,0 | 222,0 |
| УРУТ на отпущенную тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 226,0 | 226,0 | 226,0 | 226,0 | 226,0 | 226,0 | 226,0 | 226,0 | 226,0 | 226,0 | 226,0 | 226,0 |
| Годовой расход условного топлива | тыс.т.у.т. | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс.т. | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 |
| **ОАИТ №4** | | | | | | | | | | | | | |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2746 | 2576 | 2576 | 2576 | 2576 | 2576 | 2576 | 2576 | 2576 | 2576 | 2576 | 2576 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 2741 | 2571 | 2571 | 2571 | 2571 | 2571 | 2571 | 2571 | 2571 | 2571 | 2571 | 2571 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 |
| Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии | Гкал | 2067 | 1897 | 1897 | 1897 | 1897 | 1897 | 1897 | 1897 | 1897 | 1897 | 1897 | 1897 |
| Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика | Гкал | 303,69 | 303,69 | 303,69 | 303,69 | 303,69 | 303,69 | 303,69 | 303,69 | 303,69 | 303,69 | 303,69 | 303,69 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 224,1 | 224,1 | 224,1 | 224,1 | 224,1 | 224,1 | 224,1 | 224,1 | 224,1 | 224,1 | 224,1 | 224,1 |
| УРУТ на отпущенную тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 224,6 | 224,6 | 224,6 | 224,6 | 224,6 | 224,6 | 224,6 | 224,6 | 224,6 | 224,6 | 224,6 | 224,6 |
| Годовой расход условного топлива | тыс.т.у.т. | 0,615 | 0,577 | 0,577 | 0,577 | 0,577 | 0,577 | 0,577 | 0,577 | 0,577 | 0,577 | 0,577 | 0,577 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс.т. | 0,845 | 0,793 | 0,793 | 0,793 | 0,793 | 0,793 | 0,793 | 0,793 | 0,793 | 0,793 | 0,793 | 0,793 |
| **ОАИТ №7** | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 832 | 715 | 715 | 715 | 715 | 715 | 715 | 715 | 715 | 715 | 715 | 715 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 829 | 712 | 712 | 712 | 712 | 712 | 712 | 712 | 712 | 712 | 712 | 712 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 |
| Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии | Гкал | 698 | 581 | 581 | 581 | 581 | 581 | 581 | 581 | 581 | 581 | 581 | 581 |
| Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика | Гкал | 109 | 109 | 109 | 109 | 109 | 109 | 109 | 109 | 109 | 109 | 109 | 109 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 222,2 | 222,2 | 222,2 | 222,2 | 222,2 | 222,2 | 222,2 | 222,2 | 222,2 | 222,2 | 222,2 | 222,2 |
| УРУТ на отпущенную тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 223,2 | 223,2 | 223,2 | 223,2 | 223,2 | 223,2 | 223,2 | 223,2 | 223,2 | 223,2 | 223,2 | 223,2 |
| Годовой расход условного топлива | тыс.т.у.т. | 0,185 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс.т. | 0,254 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 |
| **ОАИТ ДОЛ "Чайка"** | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 696 | 697 | 697 | 697 | 697 | 697 | 697 | 697 | 697 | 697 | 697 | 697 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 692 | 693 | 693 | 693 | 693 | 693 | 693 | 693 | 693 | 693 | 693 | 693 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 |
| Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии | Гкал | 608 | 609 | 609 | 609 | 609 | 609 | 609 | 609 | 609 | 609 | 609 | 609 |
| Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 207,1 | 207,1 | 207,1 | 207,1 | 207,1 | 207,1 | 207,1 | 207,1 | 207,1 | 207,1 | 207,1 | 207,1 |
| УРУТ на отпущенную тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 208,4 | 208,4 | 208,4 | 208,4 | 208,4 | 208,4 | 208,4 | 208,4 | 208,4 | 208,4 | 208,4 | 208,4 |
| Годовой расход условного топлива | тыс.т.у.т. | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс.т. | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 |
| **ОАИТ Чебал-Су** | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 956 | 659 | 659 | 659 | 659 | 659 | 659 | 659 | 659 | 659 | 659 | 659 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 951 | 654 | 654 | 654 | 654 | 654 | 654 | 654 | 654 | 654 | 654 | 654 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 87 | 87 | 87 | 87 | 87 | 87 | 87 | 87 | 87 | 87 | 87 | 87 |
| Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии | Гкал | 864 | 567 | 567 | 567 | 567 | 567 | 567 | 567 | 567 | 567 | 567 | 567 |
| Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 224,3 | 224,3 | 224,3 | 224,3 | 224,3 | 224,3 | 224,3 | 224,3 | 224,3 | 224,3 | 224,3 | 224,3 |
| УРУТ на отпущенную тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 225,4 | 225,4 | 225,4 | 225,4 | 225,4 | 225,4 | 225,4 | 225,4 | 225,4 | 225,4 | 225,4 | 225,4 |
| Годовой расход условного топлива | тыс.т.у.т. | 0,214 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс.т. | 0,295 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 | 0,203 |
| **Районная котельная** | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 491524 | 497056 | 501294 | 507600 | 507600 | 507600 | 507600 | 507600 | 507600 | 507600 | 507600 | 507600 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 19797 | 19725 | 20231 | 20510 | 20510 | 20510 | 20510 | 20510 | 20510 | 20510 | 20510 | 20510 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 471727 | 477331 | 481063 | 487090 | 487090 | 487090 | 487090 | 487090 | 487090 | 487090 | 487090 | 487090 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 70646 | 70646 | 72193 | 73192 | 73192 | 73192 | 73192 | 73192 | 73192 | 73192 | 73192 | 73192 |
| Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии | Гкал | 355647 | 361252 | 363436 | 368464 | 368464 | 368464 | 368464 | 368464 | 368464 | 368464 | 368464 | 368464 |
| Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика | Гкал | 45434 | 45434 | 45434 | 45434 | 45434 | 45434 | 45434 | 45434 | 45434 | 45434 | 45434 | 45434 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 182,2 | 182,2 | 182,2 | 182,2 | 182,2 | 182,2 | 182,2 | 182,2 | 182,2 | 182,2 | 182,2 | 182,2 |
| УРУТ на отпущенную тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 189,8 | 189,7 | 189,9 | 189,9 | 189,9 | 189,9 | 189,9 | 189,9 | 189,9 | 189,9 | 189,9 | 189,9 |
| Годовой расход условного топлива | тыс.т.у.т. | 89,553 | 90,560 | 91,333 | 92,482 | 92,482 | 92,482 | 92,482 | 92,482 | 92,482 | 92,482 | 92,482 | 92,482 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс.т. | 123,012 | 124,396 | 125,457 | 127,035 | 127,035 | 127,035 | 127,035 | 127,035 | 127,035 | 127,035 | 127,035 | 127,035 |
| **Итого по МУП "МТСК"** | | | | | | | | | | | | | |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | **561798** | **564841** | **569079** | **575385** | **575385** | **575385** | **575385** | **575385** | **575385** | **575385** | **575385** | **575385** |
| **Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной** | **Гкал** | **21312** | **21240** | **21746** | **22025** | **22025** | **22025** | **22025** | **22025** | **22025** | **22025** | **22025** | **22025** |
| **Отпуск тепловой энергии в сеть** | **Гкал** | **540486** | **543601** | **547333** | **553360** | **553360** | **553360** | **553360** | **553360** | **553360** | **553360** | **553360** | **553360** |
| **Потери тепловой энергии в сетях** | **Гкал** | **81180** | **81180** | **82727** | **83726** | **83726** | **83726** | **83726** | **83726** | **83726** | **83726** | **83726** | **83726** |
| **Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии** | **Гкал** | **412569** | **415684** | **417869** | **422897** | **422897** | **422897** | **422897** | **422897** | **422897** | **422897** | **422897** | **422897** |
| **Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика** | **Гкал** | **46737** | **46737** | **46737** | **46737** | **46737** | **46737** | **46737** | **46737** | **46737** | **46737** | **46737** | **46737** |
| **УРУТ на выработанную тепловую энергию** | **кг у.т./Гкал** | **191,4** | **190,9** | **190,8** | **190,7** | **190,7** | **190,7** | **190,7** | **190,7** | **190,7** | **190,7** | **190,7** | **190,7** |
| **УРУТ на отпущенную тепловой энергии** | **кг у.т./Гкал** | **199,0** | **198,3** | **198,4** | **198,3** | **198,3** | **198,3** | **198,3** | **198,3** | **198,3** | **198,3** | **198,3** | **198,3** |
| **Годовой расход условного топлива** | **тыс.т.у.т.** | **107,5** | **107,8** | **108,6** | **109,7** | **109,7** | **109,7** | **109,7** | **109,7** | **109,7** | **109,7** | **109,7** | **109,7** |
| **Годовой расход натурального топлива (уголь)** | **тыс.т.** | **143,2** | **143,8** | **144,8** | **146,4** | **146,4** | **146,4** | **146,4** | **146,4** | **146,4** | **146,4** | **146,4** | **146,4** |
| **ЕТО №002 - ООО "УТС"** | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная №4а-5а** | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 90911 | 90911 | 96367 | 96367 | 100232 | 100232 | 100232 | 100232 | 100232 | 100232 | 100232 | 100232 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 4331 | 4331 | 4591 | 4591 | 4775 | 4775 | 4775 | 4775 | 4775 | 4775 | 4775 | 4775 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 86579 | 86579 | 91776 | 91776 | 95456 | 95456 | 95456 | 95456 | 95456 | 95456 | 95456 | 95456 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 15223 | 15223 | 16137 | 16137 | 16784 | 16784 | 16784 | 16784 | 16784 | 16784 | 16784 | 16784 |
| Расход тепловой энергии на производственные нужды | Гкал | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 |
| Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии | Гкал | 71186 | 71186 | 75469 | 75469 | 78502 | 78502 | 78502 | 78502 | 78502 | 78502 | 78502 | 78502 |
| Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 170,7 | 170,7 | 170,7 | 170,7 | 170,7 | 170,7 | 170,7 | 170,7 | 170,7 | 170,7 | 170,7 | 170,7 |
| УРУТ на отпущенную тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 179,2 | 179,2 | 179,2 | 179,2 | 179,2 | 179,2 | 179,2 | 179,2 | 179,2 | 179,2 | 179,2 | 179,2 |
| Годовой расход условного топлива | тыс.т.у.т. | 15,514 | 15,514 | 16,445 | 16,445 | 17,105 | 17,105 | 17,105 | 17,105 | 17,105 | 17,105 | 17,105 | 17,105 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс.т. | 22,419 | 22,419 | 23,765 | 23,765 | 24,718 | 24,718 | 24,718 | 24,718 | 24,718 | 24,718 | 24,718 | 24,718 |
| **Котельная №12** | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 57393 | 57393 | 57393 | 57393 | 57393 | 57393 | 57393 | 57393 | 57393 | 57393 | 57393 | 57393 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 2863 | 2863 | 2863 | 2863 | 2863 | 2863 | 2863 | 2863 | 2863 | 2863 | 2863 | 2863 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 54530 | 54530 | 54530 | 54530 | 54530 | 54530 | 54530 | 54530 | 54530 | 54530 | 54530 | 54530 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 8203 | 8203 | 8203 | 8203 | 8203 | 8203 | 8203 | 8203 | 8203 | 8203 | 8203 | 8203 |
| Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии | Гкал | 46326 | 46326 | 46326 | 46326 | 46326 | 46326 | 46326 | 46326 | 46326 | 46326 | 46326 | 46326 |
| Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 181,9 | 181,9 | 176,9 | 175,4 | 174,2 | 174,2 | 174,2 | 174,2 | 174,2 | 174,2 | 174,2 | 174,2 |
| УРУТ на отпущенную тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 191,5 | 191,5 | 186,2 | 184,6 | 183,4 | 183,4 | 183,4 | 183,4 | 183,4 | 183,4 | 183,4 | 183,4 |
| Годовой расход условного топлива | тыс.т.у.т. | 10,441 | 10,441 | 10,153 | 10,066 | 9,999 | 9,999 | 9,999 | 9,999 | 9,999 | 9,999 | 9,999 | 9,999 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс.т. | 15,088 | 15,088 | 14,671 | 14,546 | 14,449 | 14,449 | 14,449 | 14,449 | 14,449 | 14,449 | 14,449 | 14,449 |
| **Котельная п. Камешек** | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1036 | 1036 | 1036 | 1036 | 1036 | 1036 | 1036 | 1036 | 1036 | 1036 | 1036 | 1036 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 1011 | 1011 | 1011 | 1011 | 1011 | 1011 | 1011 | 1011 | 1011 | 1011 | 1011 | 1011 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 |
| Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии | Гкал | 630 | 630 | 630 | 630 | 630 | 630 | 630 | 630 | 630 | 630 | 630 | 630 |
| Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 182,4 | 182,4 | 182,4 | 182,4 | 182,4 | 182,4 | 182,4 | 182,4 | 182,4 | 182,4 | 182,4 | 182,4 |
| УРУТ на отпущенную тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 187,0 | 187,0 | 187,0 | 187,0 | 187,0 | 187,0 | 187,0 | 187,0 | 187,0 | 187,0 | 187,0 | 187,0 |
| Годовой расход условного топлива | тыс.т.у.т. | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс.т. | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 |
| **Котельная п. Ортон** | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 980 | 980 | 2093 | 2093 | 2093 | 2093 | 2093 | 2093 | 2093 | 2093 | 2093 | 2093 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 21 | 21 | 62 | 62 | 62 | 62 | 62 | 62 | 62 | 62 | 62 | 62 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 959 | 959 | 2031 | 2031 | 2031 | 2031 | 2031 | 2031 | 2031 | 2031 | 2031 | 2031 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 421 | 421 | 421 | 421 | 421 | 421 | 421 | 421 | 421 | 421 | 421 | 421 |
| Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии | Гкал | 539 | 539 | 1610 | 1610 | 1610 | 1610 | 1610 | 1610 | 1610 | 1610 | 1610 | 1610 |
| Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 154,1 | 154,1 | 154,1 | 154,1 | 154,1 | 154,1 | 154,1 | 154,1 | 154,1 | 154,1 | 154,1 | 154,1 |
| УРУТ на отпущенную тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 157,5 | 157,5 | 157,5 | 157,5 | 157,5 | 157,5 | 157,5 | 157,5 | 157,5 | 157,5 | 157,5 | 157,5 |
| Годовой расход условного топлива | тыс.т.у.т. | 0,151 | 0,151 | 0,323 | 0,323 | 0,323 | 0,323 | 0,323 | 0,323 | 0,323 | 0,323 | 0,323 | 0,323 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс.т. | 0,218 | 0,218 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 |
| **Котельная п. Теба** | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 593 | 593 | 1120 | 1120 | 1120 | 1120 | 1120 | 1120 | 1120 | 1120 | 1120 | 1120 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 23 | 23 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 570 | 570 | 1078 | 1078 | 1078 | 1078 | 1078 | 1078 | 1078 | 1078 | 1078 | 1078 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии | Гкал | 570 | 570 | 1078 | 1078 | 1078 | 1078 | 1078 | 1078 | 1078 | 1078 | 1078 | 1078 |
| Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 206,1 | 206,1 | 206,1 | 206,1 | 206,1 | 206,1 | 206,1 | 206,1 | 206,1 | 206,1 | 206,1 | 206,1 |
| УРУТ на отпущенную тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 214,2 | 214,2 | 214,2 | 214,2 | 214,2 | 214,2 | 214,2 | 214,2 | 214,2 | 214,2 | 214,2 | 214,2 |
| Годовой расход условного топлива | тыс.т.у.т. | 0,122 | 0,122 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 |
| Годовой расход натурального топлива (ДТ) | тыс.т. | 0,084 | 0,084 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 |
| **Котельная п. Майзас** | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 138 | 138 | 138 | 138 | 138 | 138 | 138 | 138 | 138 | 138 | 138 | 138 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 134 | 134 | 134 | 134 | 134 | 134 | 134 | 134 | 134 | 134 | 134 | 134 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 |
| Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии | Гкал | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 | 107 |
| Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 207,8 | 207,8 | 207,8 | 207,8 | 207,8 | 207,8 | 207,8 | 207,8 | 207,8 | 207,8 | 207,8 | 207,8 |
| УРУТ на отпущенную тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 214,0 | 214,0 | 214,0 | 214,0 | 214,0 | 214,0 | 214,0 | 214,0 | 214,0 | 214,0 | 214,0 | 214,0 |
| Годовой расход условного топлива | тыс.т.у.т. | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс.т. | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 |
| **Итого по ООО "УТС"** | | | | | | | | | | | | | |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | **151051** | **151051** | **158149** | **158149** | **162013** | **162013** | **162013** | **162013** | **162013** | **162013** | **162013** | **162013** |
| **Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной** | **Гкал** | **7268** | **7268** | **7589** | **7589** | **7773** | **7773** | **7773** | **7773** | **7773** | **7773** | **7773** | **7773** |
| **Отпуск тепловой энергии в сеть** | **Гкал** | **143784** | **143784** | **150559** | **150559** | **154240** | **154240** | **154240** | **154240** | **154240** | **154240** | **154240** | **154240** |
| **Потери тепловой энергии в сетях** | **Гкал** | **24254** | **24254** | **25168** | **25168** | **25815** | **25815** | **25815** | **25815** | **25815** | **25815** | **25815** | **25815** |

| Параметры | Ед. измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Расход тепловой энергии на производственные нужды** | **Гкал** | **170,4** | **170,4** | **170,4** | **170,4** | **170,4** | **170,4** | **170,4** | **170,4** | **170,4** | **170,4** | **170,4** | **170,4** |
| **Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии** | **Гкал** | **119359** | **119359** | **125221** | **125221** | **128255** | **128255** | **128255** | **128255** | **128255** | **128255** | **128255** | **128255** |
| **Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика** | **Гкал** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **УРУТ на выработанную тепловую энергию** | **кг у.т./Гкал** | **175,1** | **175,1** | **173,1** | **172,5** | **172,1** | **172,1** | **172,1** | **172,1** | **172,1** | **172,1** | **172,1** | **172,1** |
| **УРУТ на отпущенную тепловой энергии** | **кг у.т./Гкал** | **183,9** | **183,9** | **181,8** | **181,2** | **180,7** | **180,7** | **180,7** | **180,7** | **180,7** | **180,7** | **180,7** | **180,7** |
| **Годовой расход условного топлива** | **тыс.т.у.т.** | **26,446** | **26,446** | **27,369** | **27,282** | **27,875** | **27,875** | **27,875** | **27,875** | **27,875** | **27,875** | **27,875** | **27,875** |
| **Годовой расход натурального топлива (уголь)** | **тыс.т.** | **38,040** | **38,040** | **39,217** | **39,092** | **39,948** | **39,948** | **39,948** | **39,948** | **39,948** | **39,948** | **39,948** | **39,948** |
| **Годовой расход натурального топлива (ДТ)** | **тыс.т.** | **0,084** | **0,084** | **0,159** | **0,159** | **0,159** | **0,159** | **0,159** | **0,159** | **0,159** | **0,159** | **0,159** | **0,159** |
| **ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"** | | | | | | | | | | | | | |
| **Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"** | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 75918 | 75918 | 77229 | 77229 | 77527 | 77527 | 77527 | 77527 | 77527 | 77527 | 77527 | 77527 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 1200 | 1200 | 1221 | 1221 | 1225 | 1225 | 1225 | 1225 | 1225 | 1225 | 1225 | 1225 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 74718 | 74718 | 76008 | 76008 | 76302 | 76302 | 76302 | 76302 | 76302 | 76302 | 76302 | 76302 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 9247 | 9247 | 9407 | 9407 | 9443 | 9443 | 9443 | 9443 | 9443 | 9443 | 9443 | 9443 |
| Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии | Гкал | 65471 | 65471 | 66602 | 66602 | 66859 | 66859 | 66859 | 66859 | 66859 | 66859 | 66859 | 66859 |
| Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на выработанную тепловую энергию | кг у.т./Гкал | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 | 165,9 |
| УРУТ на отпущенную тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 168,6 | 168,6 | 168,6 | 168,6 | 168,6 | 168,6 | 168,6 | 168,6 | 168,6 | 168,6 | 168,6 | 168,6 |
| Годовой расход условного топлива | тыс.т.у.т. | 12,594 | 12,594 | 12,811 | 12,811 | 12,861 | 12,861 | 12,861 | 12,861 | 12,861 | 12,861 | 12,861 | 12,861 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс.т. | 17,540 | 17,540 | 17,843 | 17,843 | 17,912 | 17,912 | 17,912 | 17,912 | 17,912 | 17,912 | 17,912 | 17,912 |
| **Всего по городскому округу** | | | | | | | | | | | | | |
| **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | **788767** | **791810** | **804456** | **810763** | **814926** | **814926** | **814926** | **814926** | **814926** | **814926** | **814926** | **814926** |
| **Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной** | **Гкал** | **29780** | **29707** | **30556** | **30836** | **31024** | **31024** | **31024** | **31024** | **31024** | **31024** | **31024** | **31024** |
| **Отпуск тепловой энергии в сеть** | **Гкал** | **758988** | **762103** | **773901** | **779927** | **783901** | **783901** | **783901** | **783901** | **783901** | **783901** | **783901** | **783901** |
| **Потери тепловой энергии в сетях** | **Гкал** | **114681** | **114681** | **117302** | **118300** | **118984** | **118984** | **118984** | **118984** | **118984** | **118984** | **118984** | **118984** |
| **Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии** | **Гкал** | **597399** | **600514** | **609692** | **614720** | **618010** | **618010** | **618010** | **618010** | **618010** | **618010** | **618010** | **618010** |
| **Расход тепловой энергии на производственные нужды** | **Гкал** | **170,4** | **170,4** | **170,4** | **170,4** | **170,4** | **170,4** | **170,4** | **170,4** | **170,4** | **170,4** | **170,4** | **170,4** |
| **Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика** | **Гкал** | **46737** | **46737** | **46737** | **46737** | **46737** | **46737** | **46737** | **46737** | **46737** | **46737** | **46737** | **46737** |
| **Годовой расход условного топлива** | **тыс.т.у.т.** | **146,574** | **146,859** | **148,772** | **149,835** | **150,477** | **150,477** | **150,477** | **150,477** | **150,477** | **150,477** | **150,477** | **150,477** |
| **Годовой расход натурального топлива (уголь)** | **тыс.т.** | **198,805** | **199,359** | **201,900** | **203,352** | **204,278** | **204,278** | **204,278** | **204,278** | **204,278** | **204,278** | **204,278** | **204,278** |
| **Годовой расход натурального топлива (ДТ)** | **тыс.т.** | **0,084** | **0,084** | **0,159** | **0,159** | **0,159** | **0,159** | **0,159** | **0,159** | **0,159** | **0,159** | **0,159** | **0,159** |

## 15. Ценовые (тарифные) последствия.

Расчеты тарифов на тепловую энергию выполнены в соответствии с требованиями законодательства:

− Федеральный Закон № 190-ФЗ от 27.07.2010 г. "О теплоснабжении ";

− Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075;

− Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные Приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э.

Расчет выполнен по теплоснабжающим предприятиям. Ценовые последствия для потребителей тепловой энергии определены отношением показателя необходимой валовой выручки (НВВ), отнесенной к полезному отпуску, в течение расчетных периодов Схемы теплоснабжения.

Данный показатель отражает изменения следующих расходов: операционных (подконтрольных), неподконтрольных, энергетических и расходов из прибыли, связанных с производством и передачей тепловой энергии потребителям.

Расчеты ценовых последствий произведены с учетом следующих сценарных условий:

1. За базу приняты тарифные решения на 2021, 2022 гг., утвержденные Региональной энергетической комиссией Кемеровской области.

2. Расчет операционных (подконтрольных) расходов до 2033 г. произведен с применением прогнозных индексов изменения цен в соответствии с Прогнозом индексов дефляторов и индексов цен производителей по видам экономической деятельности до 2024 г. (Письмо Минэкономразвития России от 05 октября 2021 г. № 33918-ПК/Д03и "О доведении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, используемых в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу")

3. Расчет неподконтрольных расходов на рассматриваемый период в части амортизационных отчислений, налога на имущество, расходы на выплаты по кредитным договорам произведен с учетом реализации мероприятий, предусмотренных в Схеме теплоснабжения и ограничений роста платы граждан.

4. Расчет энергетических ресурсов произведен с учетом физических показателей и прогнозируемых эффектов от реализации мероприятий.

5. Расходы из прибыли на рассматриваемый период определены с учетом расчета размера прибыли, направленной на капитальные вложения (инвестиции).

6. Объем полезного отпуска на рассматриваемый период определен расчетным путем с учетом приростов перспективной нагрузки и требований энергосбережения.

Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей ТСО (п. 9.7 данного документа) приведены в таблицах 15.1, 15.2.

**Таблица 15.1. Результаты расчета тарифа на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО №001 МУП "МТСК" с учетом предложений по техническому перевооружению, руб./Гкал (без НДС)**

| Показатели | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Тариф на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, с учетом инвестиционной составляющей | 2586,0 | 2703,8 | 2790,5 | 2865,3 | 2963,9 | 3065,9 | 3171,6 | 3281,0 | 3394,3 | 3511,7 | 3633,1 | 3759,8 |

**Таблица 15.2. Результаты расчета тарифа на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО №003 ООО ХК "СДС-Энерго" с учетом предложений по техническому перевооружению, руб./Гкал (без НДС)**

| Показатели | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Тариф на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, с учетом инвестиционной составляющей | 3781,4 | 3723,2 | 3760,2 | 3870,5 | 3972,1 | 4089,3 | 4210,4 | 4335,3 | 4464,4 | 4597,6 | 4735,1 | 4850,9 |