

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



**Схема теплоснабжения  
Междуреченского городского округа**

**Актуализация на 2022 г.**

**Утверждаемая часть**

## Список исполнителей

### Руководитель работ:

Управляющий ООО "ТеплоЭнергоСервис"



Ю.Ю. Заживихин

### Исполнители:

Технический директор ООО "ТеплоЭнергоСервис"



И.В. Горбатко

Главный инженер ООО "ТеплоЭнергоСервис"



П.Ю. Давыдов

## Содержание

1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории городского округа.....	5
2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	18
2.1. Существующие и перспективные зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	18
2.2. Существующие и перспективные зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	32
2.3. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть.....	32
2.4. Радиусы эффективного теплоснабжения.....	59
3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.....	60
4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа.....	85
5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.....	88
5.1. Общие положения.....	88
5.2. Предложения по строительству источников тепловой энергии.....	91
5.3. Предложения по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии.....	91
5.4. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.....	94
5.5. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных.....	94
5.6. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы.....	94
5.7. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	94
5.8. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы.....	95
5.9. Температурные графики отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии систем теплоснабжения.....	95
5.10. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	96
5.11. Предложения вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	97
6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.....	98
7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.....	106
8. Перспективные топливные балансы.....	108
9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.....	121
9.1. Общие положения.....	121
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе.....	132

9.3. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей и сооружений на них.	136
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. ....	142
9.5. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе. ....	142
9.6. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям. ....	145
10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).	155
11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии. .	158
12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям. ....	161
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.	164
14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа .....	165
15. Ценовые (тарифные) последствия. ....	188

## **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 01.01.2021 г. – отсутствуют. Сведения об объеме ввода в эксплуатацию жилья и общественно-деловых объектов в 2020 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 2021-2033 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.

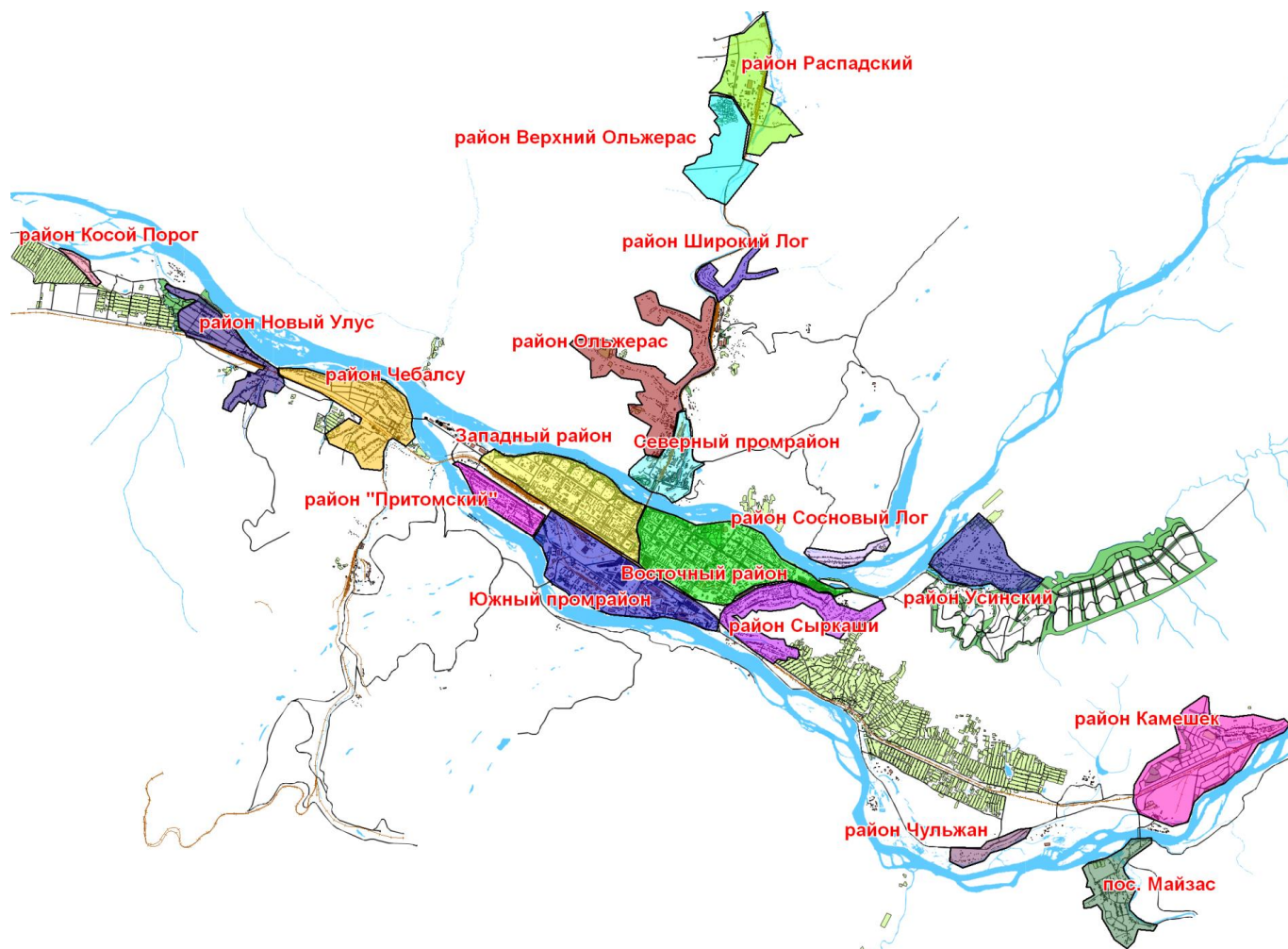


Рис. 1.1. Районы городского округа

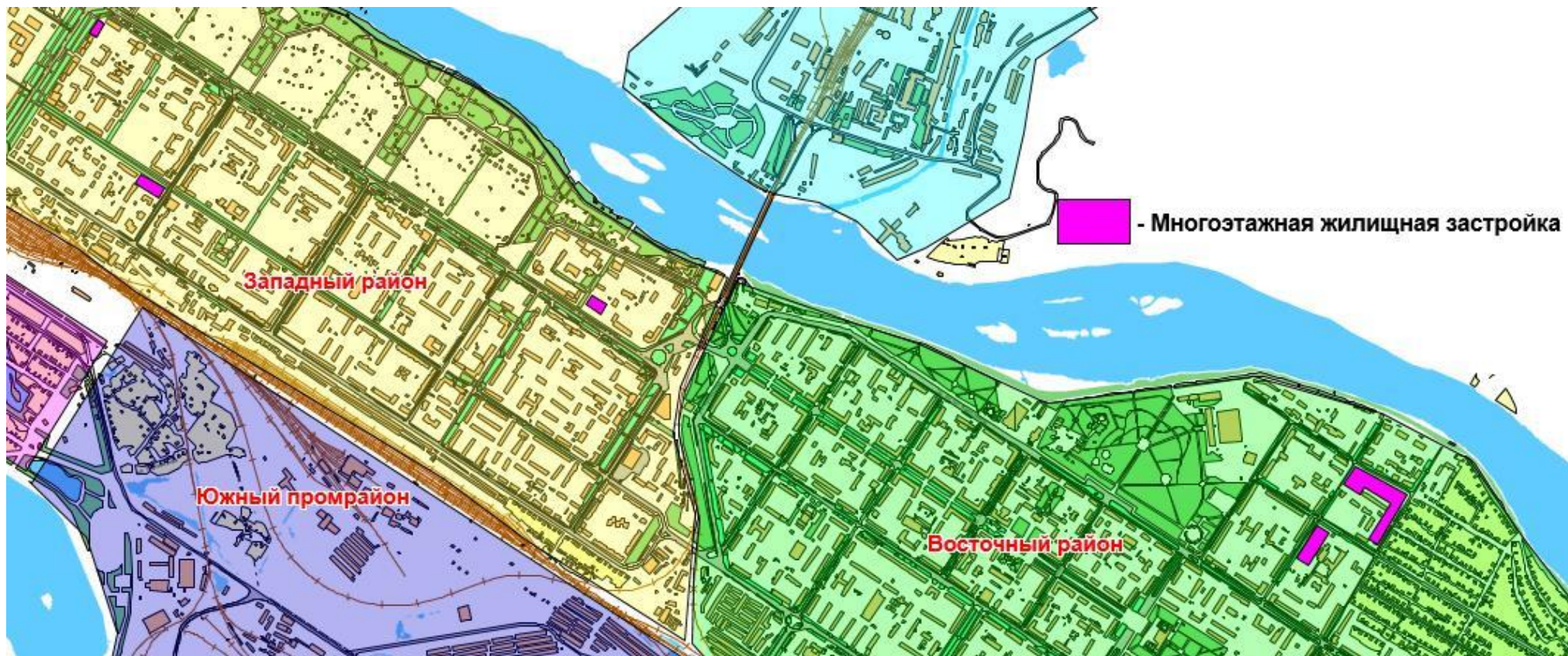


Рис. 1.2. План перспективной застройки городского округа

**Таблица 1.1.1 Сведения о договорных тепловых нагрузках потребителей городского округа по состоянию на 2020 г.**

Наименование котельной	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч				
	Отопление	Вентиляция	ГВС ср.ч.	Пар	Всего
<b>МУП "МТСК", в т.ч.:</b>	<b>144,8875</b>	-	<b>22,0509</b>	-	<b>166,9384</b>
Котельная №2	1,3394	-	0,2415	-	1,5809
Котельная №11	4,0080	-	1,272	-	5,2800
Котельная №21	3,8605	-	0,4945	-	4,3550
Котельная №23	3,3347	-	0,2871	-	3,6218
Котельная №26	4,3103	-	0,3929	-	4,7032
Котельная Широкий Лог	2,6345	-	0,2685	-	2,9030
ОАИТ Верхняя терраса	0,1984	-	0,0044	-	0,2028
ОАИТ Новый Улус	0,1440	-	-	-	0,1440
ОАИТ №4 «Притомский»	0,7839	-	0,0561	-	0,8400
ОАИТ №7	0,2145	-	0,0036	-	0,2181
ОАИТ ДОЛ «Чайка»	0,1778	-	0,0282	-	0,2060
ОАИТ Чебал-Су	0,2681	-	-	-	0,2681
Районная котельная	123,6134	-	19,0021	-	142,6155
<b>ООО "УТС", в т.ч.:</b>	<b>35,3159</b>	-	<b>4,5105</b>	-	<b>39,8264</b>
Котельная №4а-5а	21,3541	-	2,8205	-	24,1746
Котельная №12	13,3426	-	1,6791	-	15,0217
Котельная п. Камешек	0,2454	-	0,0109	-	0,2563
Котельная п. Ортон	0,1745	-	-	-	0,1745
Котельная п. Теба	0,1507	-	-	-	0,1507
Котельная п. Майзас	0,0486	-	-	-	0,0486
<b>ООО ХК «СДС-Энерго»</b>	<b>24,4301</b>	<b>0,5145</b>	<b>5,7300</b>	-	<b>30,6746</b>
Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго»	24,4301	0,5145	5,7300	-	30,6746
<b>Всего по городскому округу:</b>	<b>204,6335</b>	<b>0,5145</b>	<b>32,2914</b>	-	<b>237,4394</b>

**Таблица 1.1.2. Структура фактических тепловых нагрузок с разбивкой по источникам на 2020 г.**

Наименование котельной	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч				
	Отопление	Отопление	Отопление	Отопление	Отопление
<b>ООО "УТС"</b>					
Котельная №4а-5а	18,062	-	2,386	-	20,448
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	2019	2020
1.	МУП «МТСК»	438101	420723
2.	ООО «УТС»	121067	118796
3.	ООО ХК «СДС-Энерго»	47621	61220
	<b>Всего по г. Междуреченск</b>	<b>606789</b>	<b>600739</b>



**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<sup>2</sup>**

Район	Тип зданий	Всего 2021-2033	в т. ч. по годам строительства												
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Восточный	многоквартирные жилые	28394	12129	6900	0	0	9365	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИЖС	0	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	0
	производственные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Западный	многоквартирные жилые	16614	6629	9985	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	0
	общественно-деловые	29587	0	29587*	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	0
Притомский	многоквартирные жилые	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ИЖС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	общественно-деловые	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	производственные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Новый Улус	многоквартирные жилые	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ИЖС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	общественно-деловые	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	производственные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Косой порог	многоквартирные жилые	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ИЖС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	общественно-деловые	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	производственные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Чебал-Су	многоквартирные жилые	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ИЖС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	общественно-деловые	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	производственные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Камешек	многоквартирные жилые	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Район	Тип зданий	Всего 2021- 2033	в т. ч. по годам строительства												
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	ИЖС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	общественно-деловые	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	производственные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ольжерас	многоквартирные жилые	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ИЖС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	общественно-деловые	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	производственные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	многоквартирные жилые	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ИЖС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Широкий Лог	общественно-деловые	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	производственные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	многоквартирные жилые	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Южный промышленный район	ИЖС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	общественно-деловые	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	производственные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Северный промрайон	многоквартирные жилые	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ИЖС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	общественно-деловые	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	производственные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	многоквартирные жилые	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ИЖС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Сыркаши	общественно-деловые	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	производственные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	многоквартирные жилые	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
п. Майзас	ИЖС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	общественно-деловые	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	производственные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
п. Ортон	многоквартирные жилые	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Район	Тип зданий	Всего 2021- 2033	в т. ч. по годам строительства												
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	ИЖС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	общественно-деловые	2860	2860	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	0
	многоквартирные жилые	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п. Теба	ИЖС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	общественно-деловые	2253	0	2253	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	0
	многоквартирные жилые	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Чульжан	ИЖС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	общественно-деловые	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	производственные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	многоквартирные жилые	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	многоквартирные жилые	45008	18758	16885	0	0	9365	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИЖС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	общественно-деловые	34700	2860	31840	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	0

**Примечание:**

\* - данные по площадям объектов перспективного строительства: кафе-сауна (ул. Кузнецкая, 25а, строение 3), лыжная база (ул. Березовая, 1А), склад хранения материалов (ул. Вокзальная, 70а), пост ЭЦ (ул. Вокзальная 62А) 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 застройки	Кол-во этажей	Год ввода в эксплуатацию	Общая площадь, м <sup>2</sup>	Зона действия источника	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				Расход воды на ГВС, м <sup>3</sup> /ч	Расход теплоносителя на компенсацию нормативных утечек из систем теплоснабжения и тепловых сетей, м <sup>3</sup> /ч	Годовой полезный отпуск, Гкал			
								отопление	вентиляция	ГВС ср.ч.	суммарная			отопление	вентиляция	ГВС	суммарная
1	Многokвартирный жилой дом №11, ул. Ермака, 17 (ТУ)	г. Междуреченск, Восточный район	жил.	10	2021	2943	Кот. №12	0,1050	0,00	0,0665	0,1715	1,209	0,03241	720,4	0,0	330,6	1051,1
2	Многokвартирный жилой дом №12, ул. Ермака, 19 (ТУ)	г. Междуреченск, Восточный район	жил.	10	2021	2943	Кот. №12	0,1050	0,00	0,0665	0,1715	1,209	0,03241	720,4	0,0	330,6	1051,1
3	10-ти эт. ж/д №8 в квартале №2 (ТУ)	г. Междуреченск, Восточный район	жил.	10	2021	6243	Кот. №4а-5а	0,2820	0,00	0,1131	0,3951	2,056	0,07467	1320,4	0,0	701,7	2022,1
4	10-ти эт. ж/д №7а в квартале №2	г. Междуреченск, Восточный район	жил.	10	2022	3450	Кот. №4а-5а	0,1668	0,00	0,0689	0,2357	1,253	0,04455	729,7	0,0	389,1	1118,8
5	10-ти эт. ж/д №7б в квартале №2	г. Междуреченск, Восточный район	жил.	10	2022	3450	Кот. №4а-5а	0,1668	0,00	0,0689	0,2357	1,253	0,04455	729,7	0,0	389,1	1118,8
6	10-ти эт. ж/д №6 в квартале №2	г. Междуреченск, Восточный район	жил.	10	2025	9365	Кот. №4а-5а	0,4375	0,00	0,1863	0,6238	3,387	0,11789	1980,7	0,0	1052,6	3033,3
7	Кафе-сауна, ул. Кузнецкая, 25а строение 3 (ТУ)	г. Междуреченск, Восточный район	общ.дел.	1	2022	н/д	РК ЦТП №29	0,1223	0,00	0,0700	0,1923	1,273	0,03634	316,6	0	274,6	591,2
8	Лыжная база, ул. Березовая, 1А (ТУ)	г. Междуреченск, Восточный район	общ.дел.	1	2022	н/д	РК ЦТП №31	0,0223	0,00	0,0233	0,0456	0,424	0,00862	55,4	0	61,0	116,4
9	Склад хранения материалов, ул. Вокзальная, 70а	г. Междуреченск, Западный район	общ.дел.	н/д	2022	н/д	МК ООО ХК "СДС-Энерго"	0,0500	0,00	0,00	0,0500	0,000	0,00945	115,6	0	0	115,6
10	Пост ЭЦ, ул. Вокзальная, 62а	г. Междуреченск, Западный район	пром.	н/д	2022	н/д	МК ООО ХК "СДС-Энерго"	0,0299	0,0323	0,0004	0,0626	0,007	0,01183	74,3	80,2	1,0	155,6
11	Спортивный комплекс с бассейном (ТУ)	г. Междуреченск, Западный район	общ.дел.	3	2022	8017	РК ЦТП №6	0,4385	0,8598	0,4186	1,7169	7,611	0,32447	1089,3	2135,9	1642,1	4867,2
12	Магазин смешанных товаров, пр. Шахтеров, 15А (ТУ)	г. Междуреченск, Западный район	общ.дел.	н/д	2022	1359	РК ЦТП №6	0,1221	0,00	0,0205	0,1427	0,373	0,02696	282,4	0	80,5	362,9

№ п/п	Наименование объекта	Район	Тип застройки	Кол-во этажей	Год ввода в эксплуатацию	Общая площадь, м <sup>2</sup>	Зона действия источника	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				Расход воды на ГВС, м <sup>3</sup> /ч	Расход теплоносителя на компенсацию нормативных утечек из систем теплоснабжения и тепловых сетей, м <sup>3</sup> /ч	Годовой полезный отпуск, Гкал			
								отопление	вентиляция	ГВС ср.ч.	суммарная			отопление	вентиляция	ГВС	суммарная
13	Комплекс городской многопрофильной больницы, б-р Медиков, 9 (ТУ)	г. Междуреченск, Западный район	общ-дел.	8	2022	20211	РК ЦТП №7	1,4220	2,3700	0,0801	3,8721	1,456	0,73178	3680,7	6134,6	314,2	10129,5
14	9-ти эт. ж/д №5 в квартале "А" (ТУ)	г. Междуреченск, Западный район	жил.	9	2022	7725	РК ЦТП №22	0,5546	0,1978	0,1344	0,8868	2,443	0,16758	1633,8	0,0	868,2	2502,0
15	Многokвартирный 10-ти эт. (2-блок секции) ж/д ул. Пушкина, 53 (ТУ)	г. Междуреченск, Западный район	жил.	10	2021	6629	РК ЦТП №7	0,3120	0,00	0,1600	0,4720	2,909	0,08920	1402,0	0,0	744,5	2146,5
16	Многokвартирный жилой дом №5/1 в мкр. 49 (ТУ)	г. Междуреченск, Западный район	жил.	7	2022	2260	РК ЦТП №7	0,1370	0,00	0,0435	0,1805	0,792	0,03412	553,2	0,0	254,2	807,4
17	Школа-интернат с дошкольным образовательным учреждением (блок 2)	п. Ортон	общ-дел.	3	2021	2860	Кот. п. Ортон	0,1230	0,2350	0,000	0,3580	0,000	0,06766	318,4	608,3	0	926,7
18	Общеобразовательная школа с детским садом (ТУ)	п. Теба	общ-дел.	н/д	2022	2253	Кот. п. Теба	0,0889	0,1075	0,00	0,1964	0,000	0,03712	230,1	278,3	0	508,4
	<b>Промышленные здания</b>					<b>0</b>		<b>0,0299</b>	<b>0,0323</b>	<b>0,0004</b>	<b>0,0626</b>	<b>0,0073</b>	<b>0,0118</b>	<b>74,3</b>	<b>80,2</b>	<b>1,0</b>	<b>155,6</b>
	<b>Общественно-деловые здания</b>					<b>34700</b>		<b>2,3891</b>	<b>3,5723</b>	<b>0,6125</b>	<b>6,5740</b>	<b>11,1369</b>	<b>1,2424</b>	<b>6088,5</b>	<b>9157,0</b>	<b>2372,4</b>	<b>17617,8</b>
	<b>Жилые здания</b>					<b>45008</b>		<b>2,2667</b>	<b>0,1978</b>	<b>0,9081</b>	<b>3,3726</b>	<b>16,5109</b>	<b>0,6374</b>	<b>9790,5</b>	<b>0</b>	<b>5060,5</b>	<b>14851,0</b>
	<b>ИТОГО:</b>					<b>79708</b>		<b>4,6857</b>	<b>3,8024</b>	<b>1,5210</b>	<b>10,0092</b>	<b>27,6551</b>	<b>1,8916</b>	<b>15953,2</b>	<b>9237,2</b>	<b>7434,0</b>	<b>32624,4</b>

**Примечание:**

- данные по площадям объектов перспективного строительства: кафе-сауна (ул. Кузнецкая, 25а, строение 3), лыжная база (ул. Березовая, 1А), склад хранения материалов (ул. Вокзальная, 70а), пост ЭЦ (ул. Вокзальная 62А) 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 2021-2033	в т. ч. по годам строительства												
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Восточный	Всего	<b>2,0712</b>	<b>0,7381</b>	<b>0,7094</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0,6238</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Отопление и вентиляция	<b>1,4077</b>	0,4920	0,4782	0	0	0,4375	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	<b>0,6635</b>	0,2461	0,2312	0	0	0,1863	0	0	0	0	0	0	0	0
Западный	Всего	<b>7,3835</b>	<b>0,4720</b>	<b>6,9115</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Отопление и вентиляция	<b>6,5260</b>	0,3120	6,2140	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	<b>0,8575</b>	0,1600	0,6975	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Притомский	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ГВС ср.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Новый Улус	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ГВС ср.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Косой порог	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ГВС ср.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Чебал-Су	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ГВС ср.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Камешек	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ГВС ср.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ольжерас	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ГВС ср.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Широкий Лог	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ГВС ср.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Южный промышленный район	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Район	Тип зданий	Всего 2021-2033	в т. ч. по годам строительства												
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	ГВС ср.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Северный промрайон	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ГВС ср.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Сыркаши	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ГВС ср.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
п. Майзас	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ГВС ср.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
п. Ортон	Всего	<b>0,3580</b>	<b>0,3580</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Отопление и вентиляция	<b>0,3580</b>	0,3580	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п. Теба	Всего	<b>0,1964</b>	<b>0</b>	<b>0,1964</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Отопление и вентиляция	<b>0,1964</b>	0	0,1964	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Чульжан	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ГВС ср.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	Всего	<b>10,0092</b>	<b>1,5681</b>	<b>7,8173</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0,6238</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Отопление и вентиляция	<b>8,4881</b>	<b>1,1620</b>	<b>6,8886</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0,4375</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	ГВС ср.ч.	<b>1,5210</b>	<b>0,4061</b>	<b>0,9287</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0,1863</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**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 2021-2033	в т. ч. по годам строительства												
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Восточный	Всего	<b>10102,7</b>	<b>4124,3</b>	<b>2945,1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3033,3</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Отопление и вентиляция	<b>6573,3</b>	2761,3	1831,3	0	0	1980,7	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	<b>3529,4</b>	1363,0	1113,8	0	0	1052,6	0	0	0	0	0	0	0	0
Западный	Всего	<b>21086,7</b>	<b>2146,5</b>	<b>18940,2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Отопление и вентиляция	<b>17182,1</b>	1402,0	15780,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	<b>3904,6</b>	744,5	3160,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Притомский	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ГВС ср.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Новый Улус	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ГВС ср.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Косой порог	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ГВС ср.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Чебал-Су	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ГВС ср.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Камешек	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ГВС ср.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ольжерас	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ГВС ср.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Широкий Лог	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ГВС ср.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Южный промышленный район	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Район	Тип зданий	Всего 2021-2033	в т. ч. по годам строительства												
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Северный промрай- он	ГВС ср.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ГВС ср.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Сыркаши	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ГВС ср.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
п. Майзас	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ГВС ср.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
п. Ортон	Всего	<b>926,7</b>	<b>926,7</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Отопление и вентиляция	<b>926,7</b>	926,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п. Теба	Всего	<b>508,4</b>	<b>0</b>	<b>508,4</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Отопление и вентиляция	<b>508,4</b>	0	508,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Чульжан	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ГВС ср.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	Всего	<b>32624,4</b>	<b>7197,4</b>	<b>22393,7</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3033,3</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Отопление и вентиляция	<b>25190,4</b>	<b>5090,0</b>	<b>18119,7</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1980,7</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	ГВС ср.ч.	<b>7434,0</b>	<b>2107,4</b>	<b>4273,9</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1052,6</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

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

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

По состоянию на 2021 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 – 2.10 (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 2.11 – 2.20 (зоны действия МУП «МТСК» выделены фиолетовым цветом, зоны действия ООО «УТС» выделены синим цветом, зоны действия ООО ХК «СДС-Энерго» выделены желтым цветом).

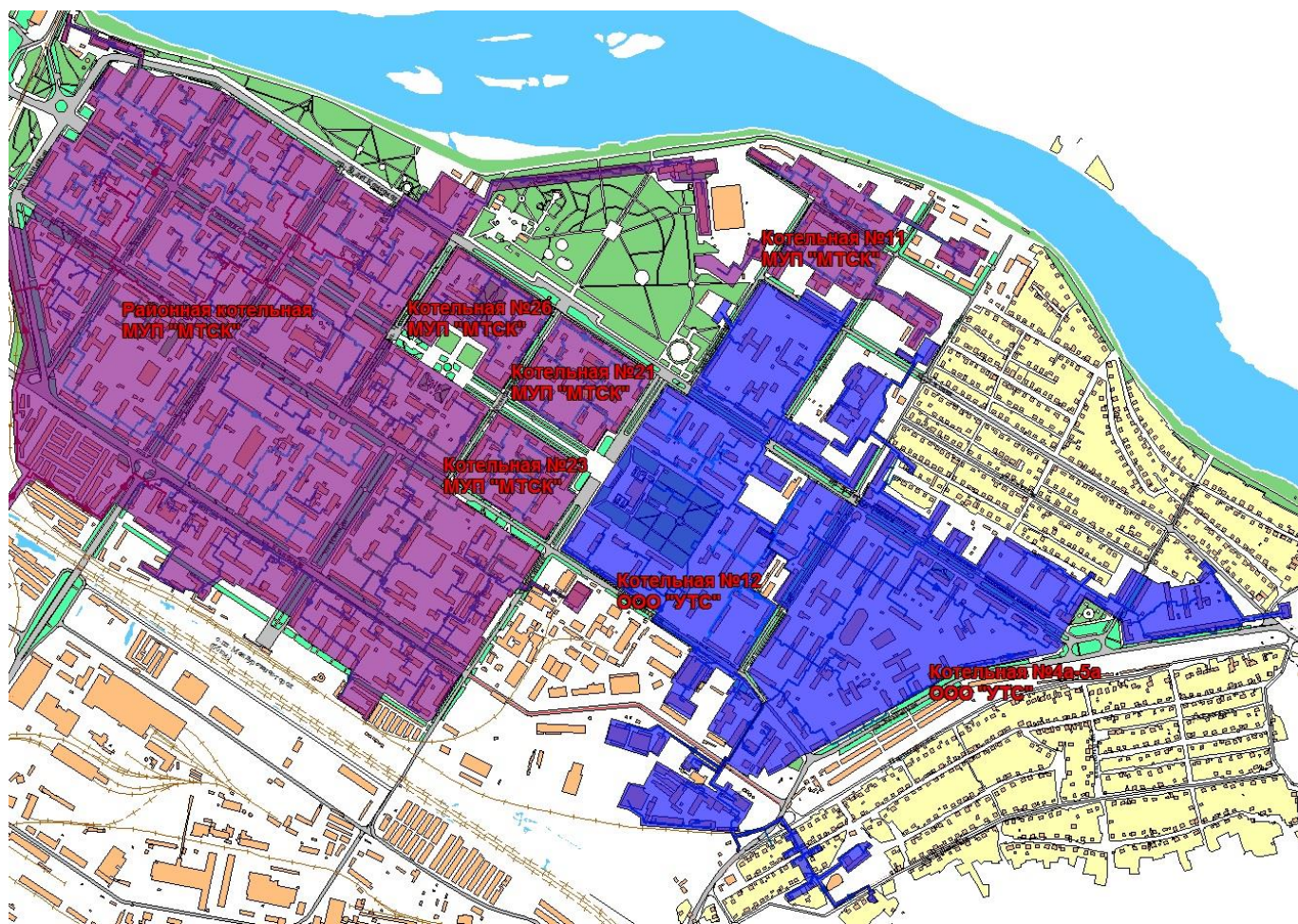
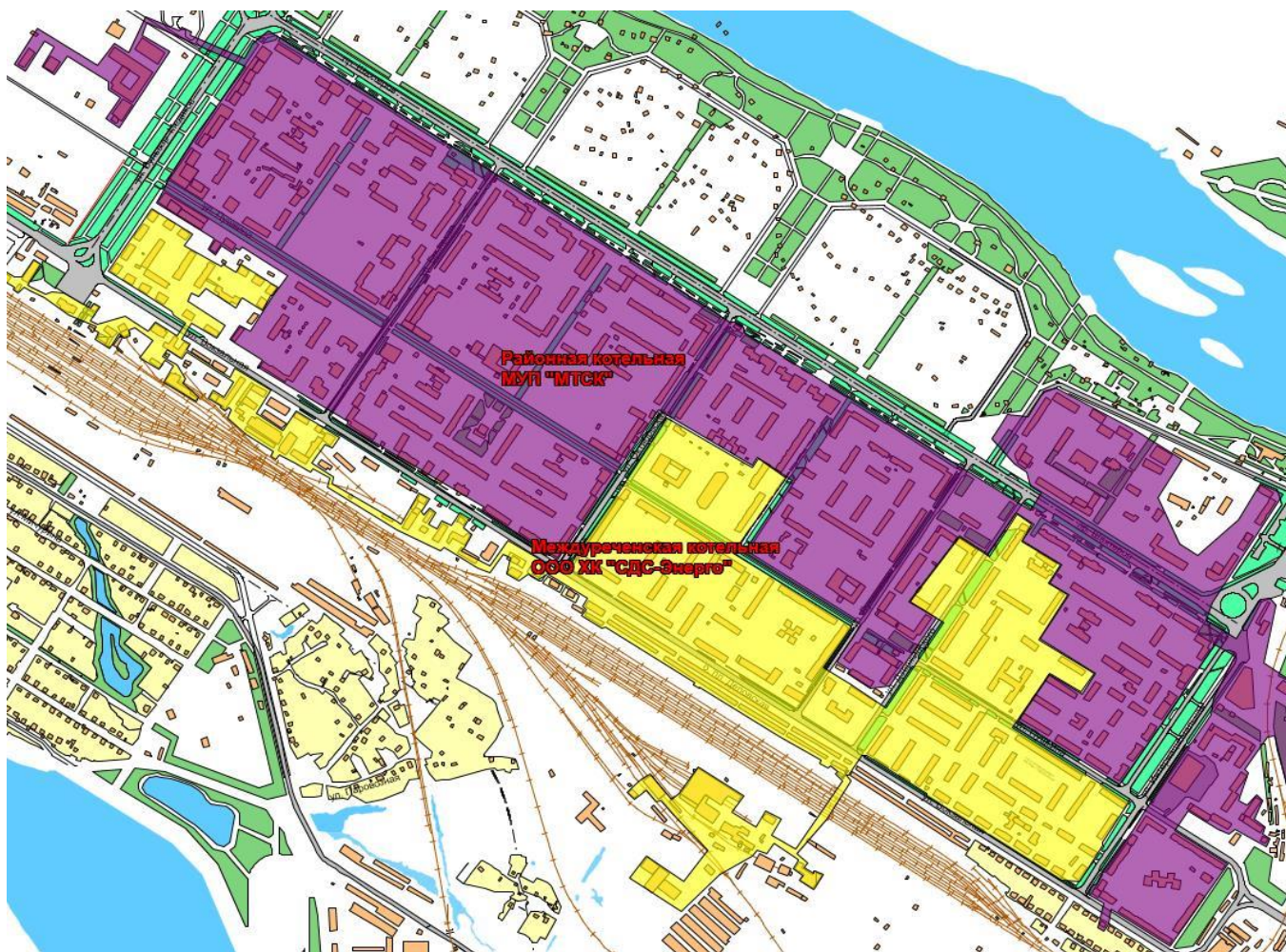
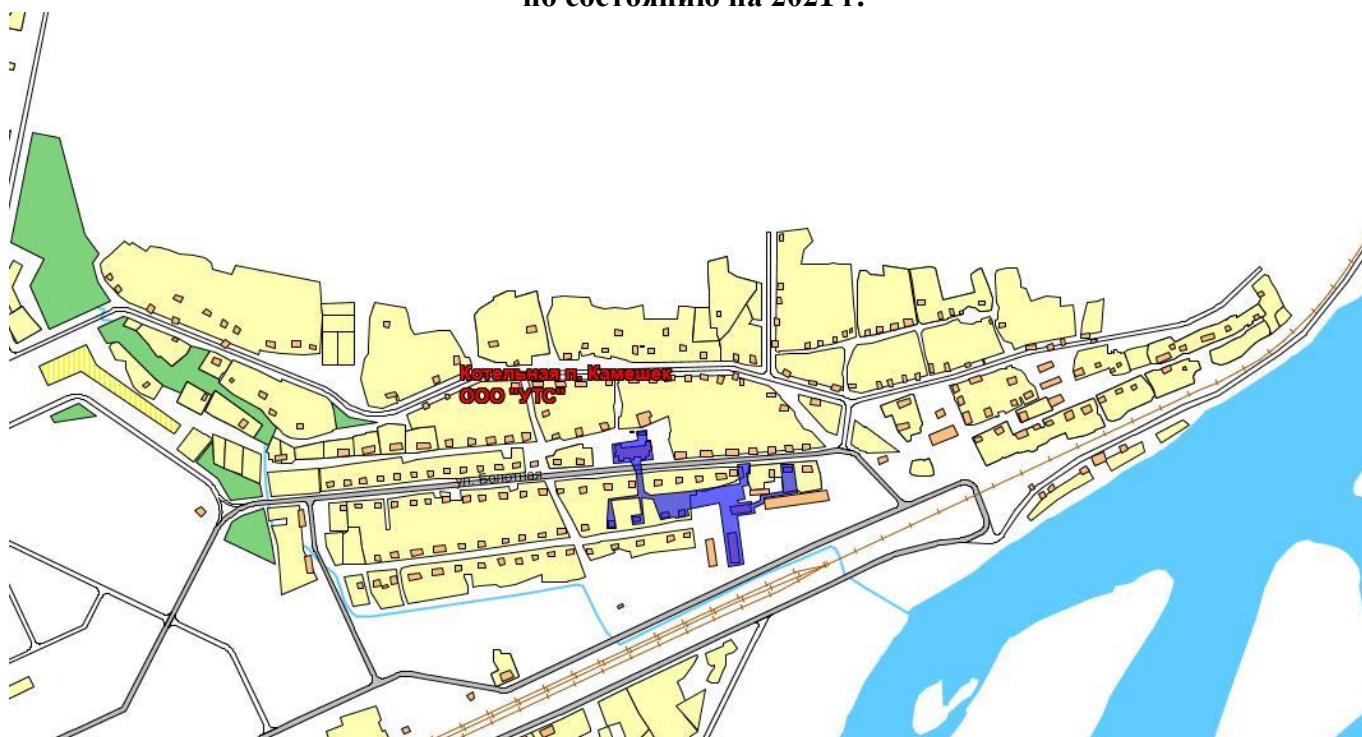


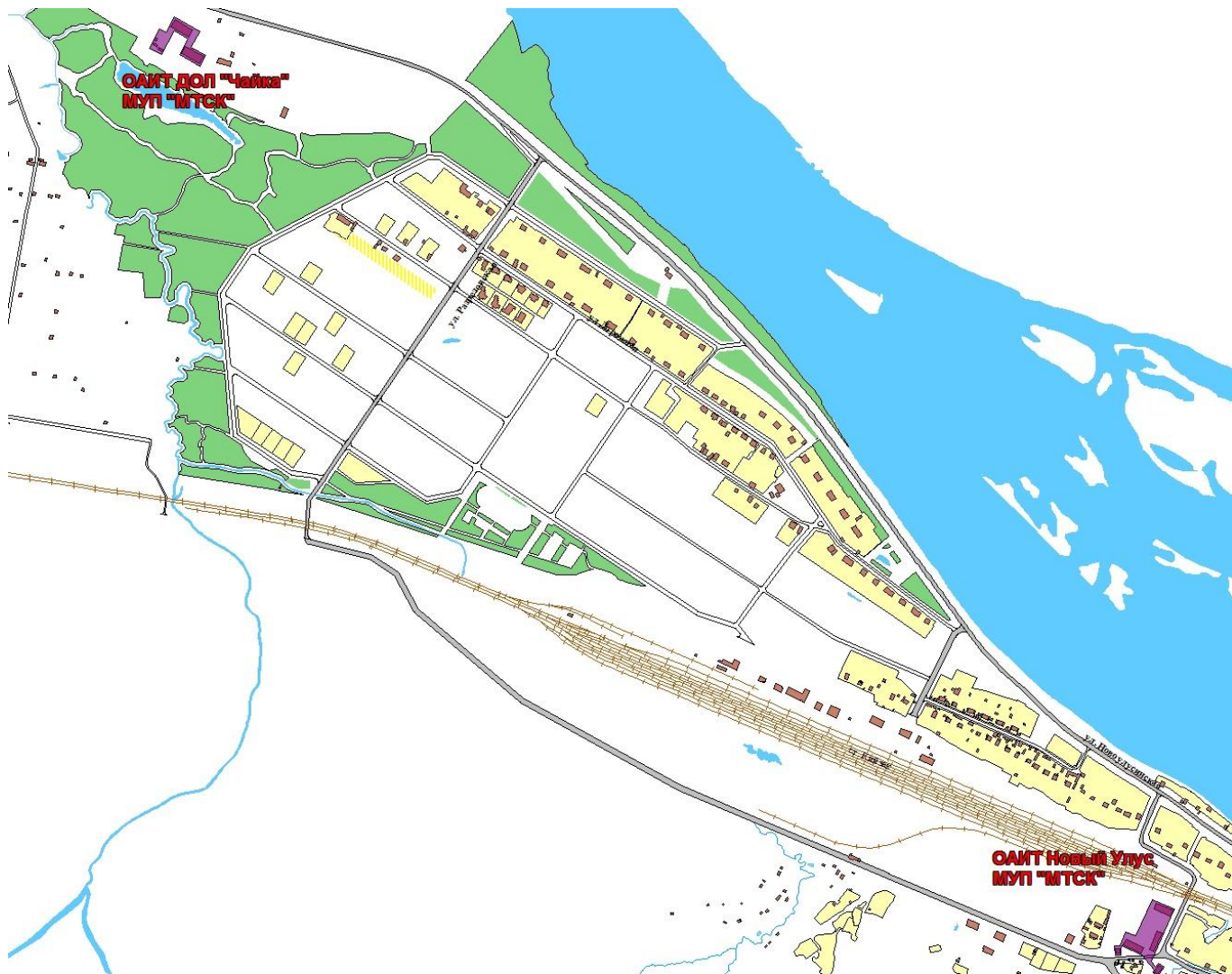
Рис. 2.1. Существующие зоны действия тепловых источников в Восточном районе города по состоянию на 2021 г.



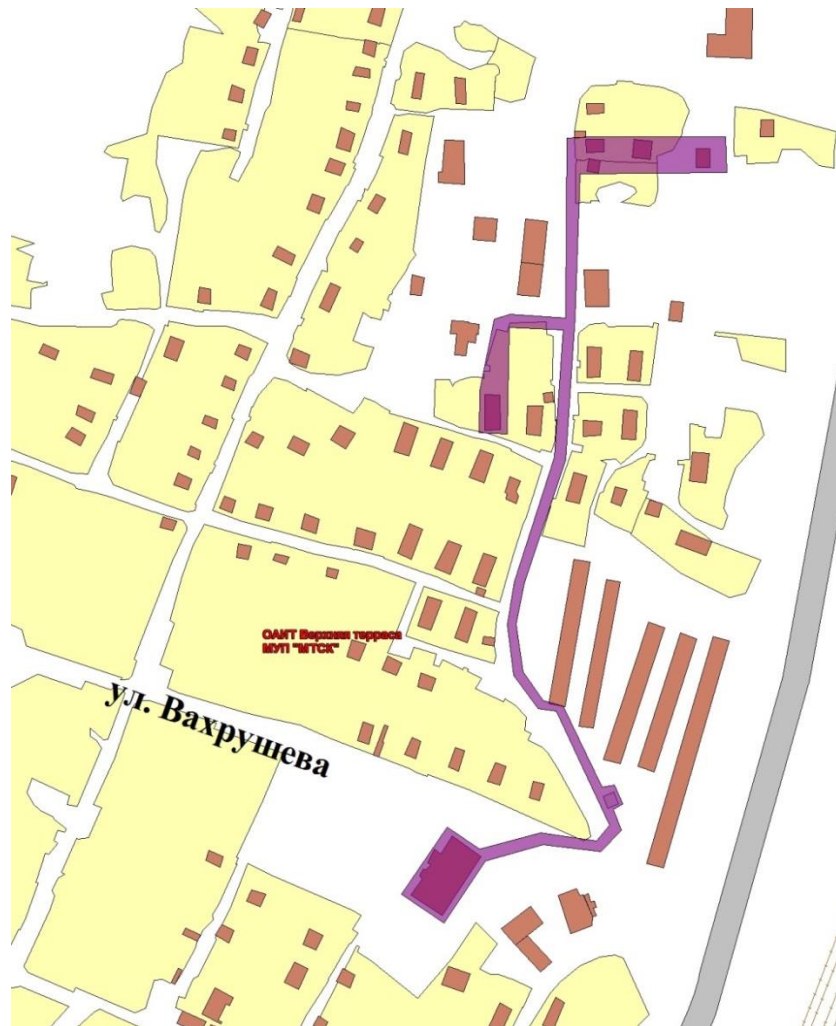
**Рис. 2.2. Существующие зоны действия тепловых источников в Западном районе города по состоянию на 2021 г.**



**Рис. 2.3. Существующие зоны действия тепловых источников в районе Камешек по состоянию на 2021 г.**



**Рис. 2.4. Существующие зоны действия тепловых источников в районе Новый улус по состоянию на 2021 г.**



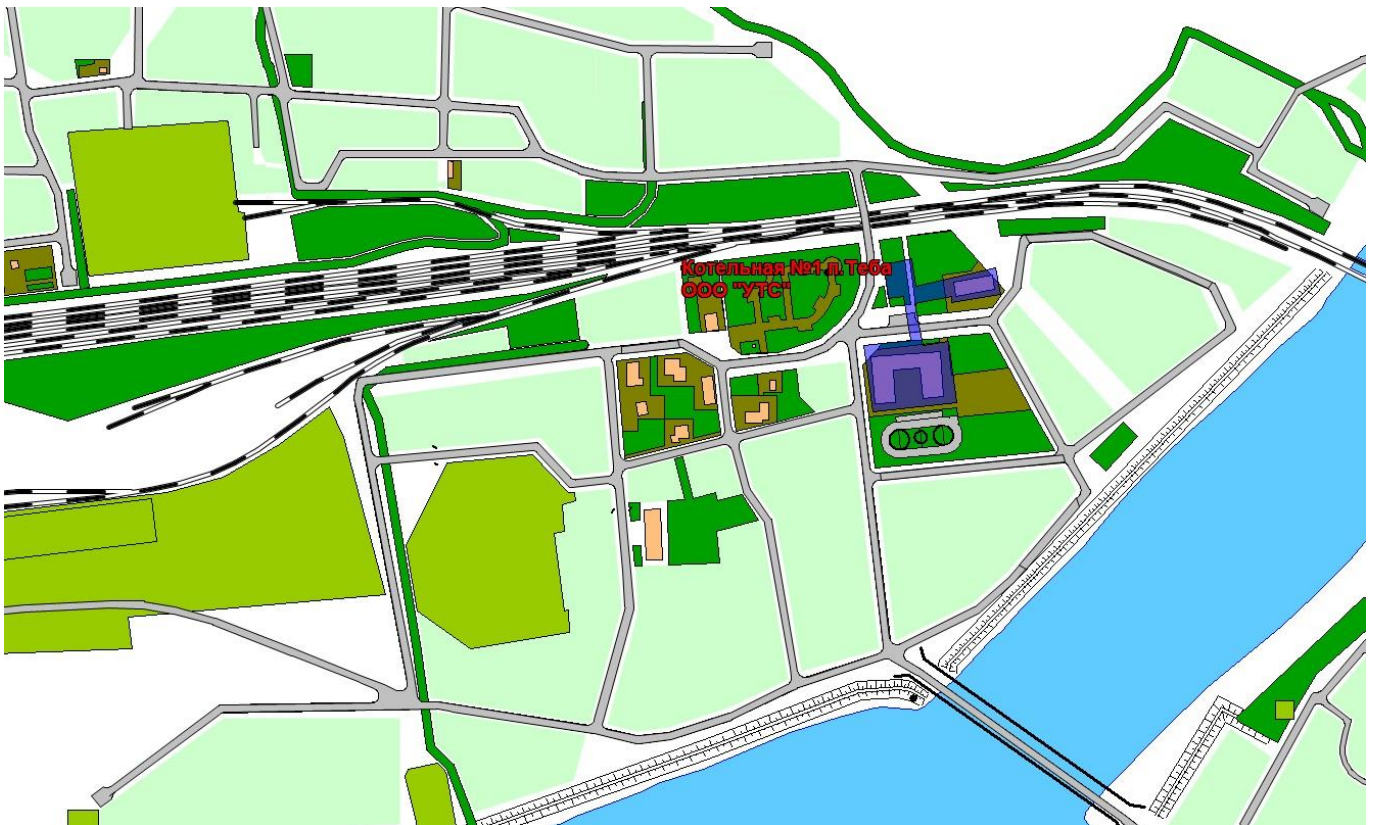
**Рис. 2.5. Существующие зоны действия тепловых источников в районе Ольжерас по состоянию на 2021 г.**



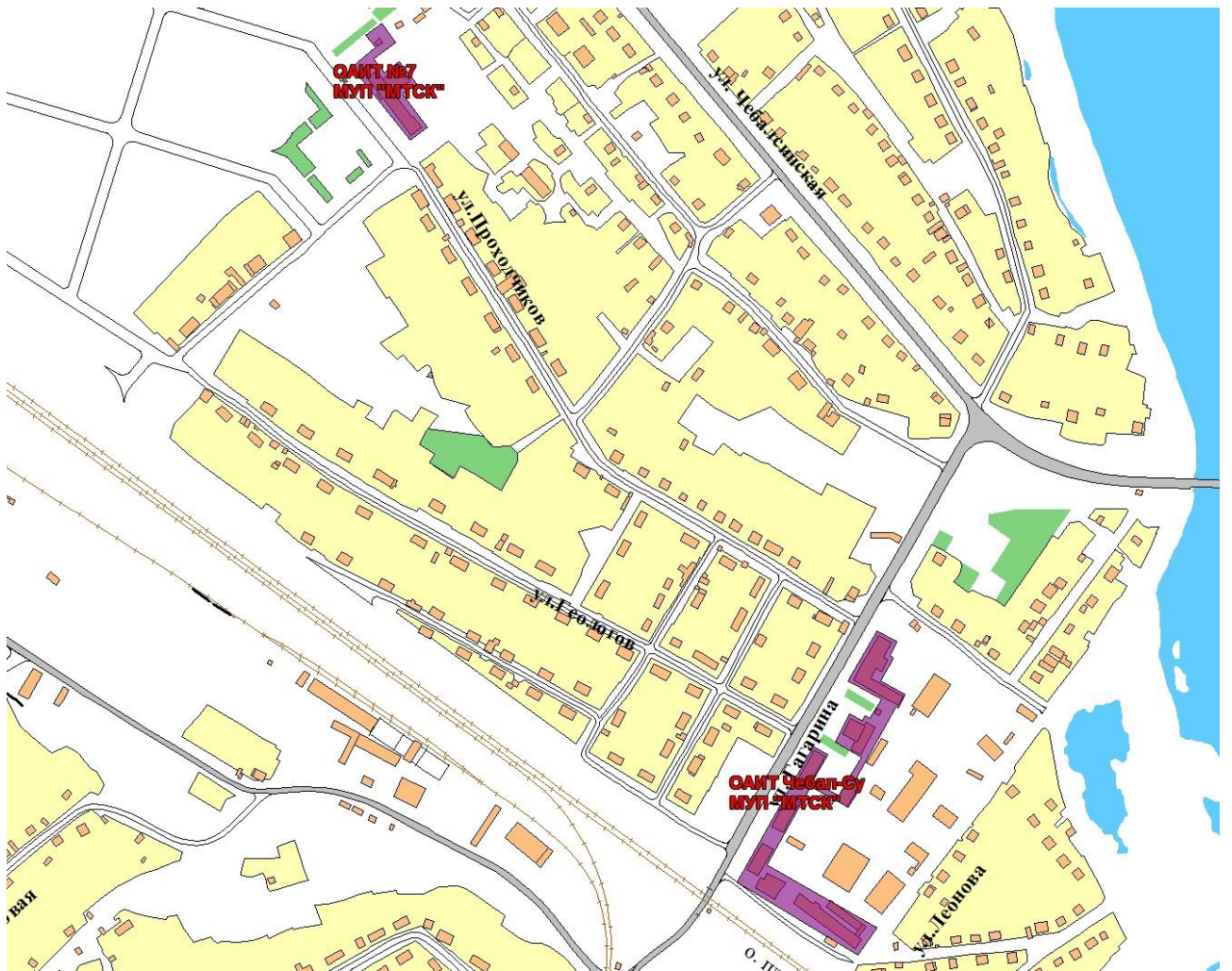
**Рис. 2.6. Существующие зоны действия тепловых источников в п. Ортон по состоянию на 2021 г.**



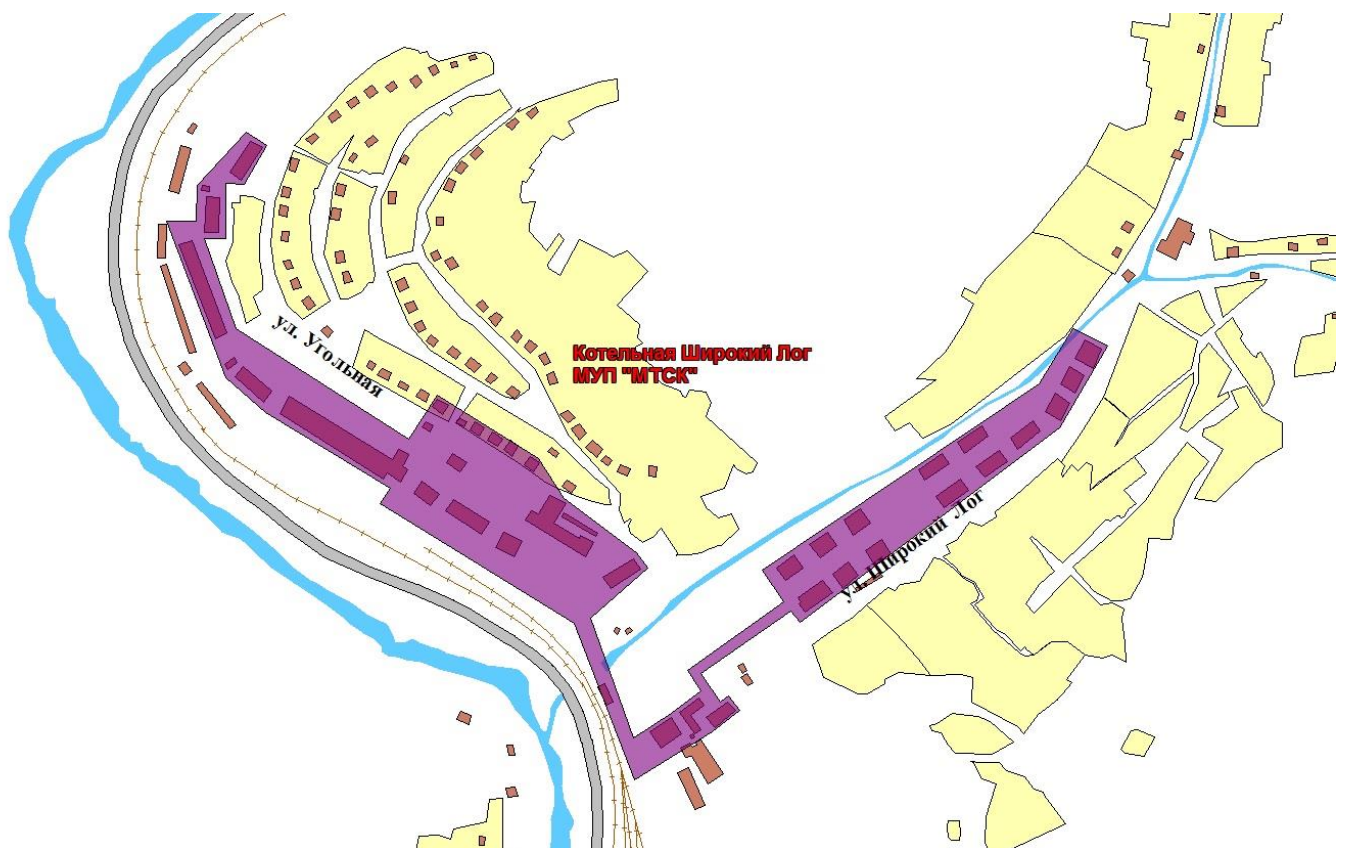
**Рис. 2.7. Существующие зоны действия тепловых источников в районе Притомский по состоянию на 2021 г.**



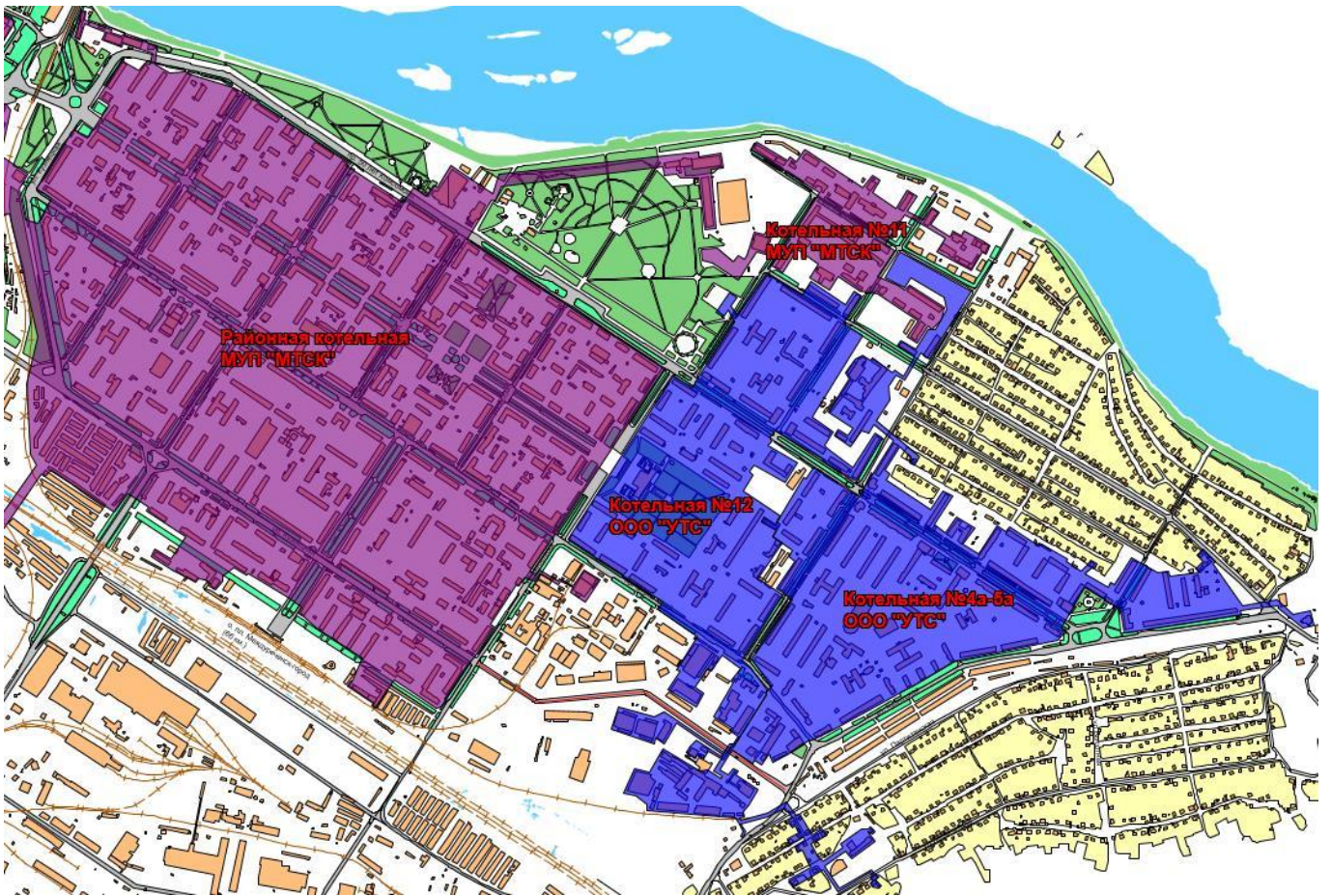
**Рис. 2.8. Существующие зоны действия тепловых источников в п. Теба по состоянию на 2021 г.**



**Рис. 2.9. Существующие зоны действия тепловых источников в районе Чебалсу по состоянию на 2021 г.**

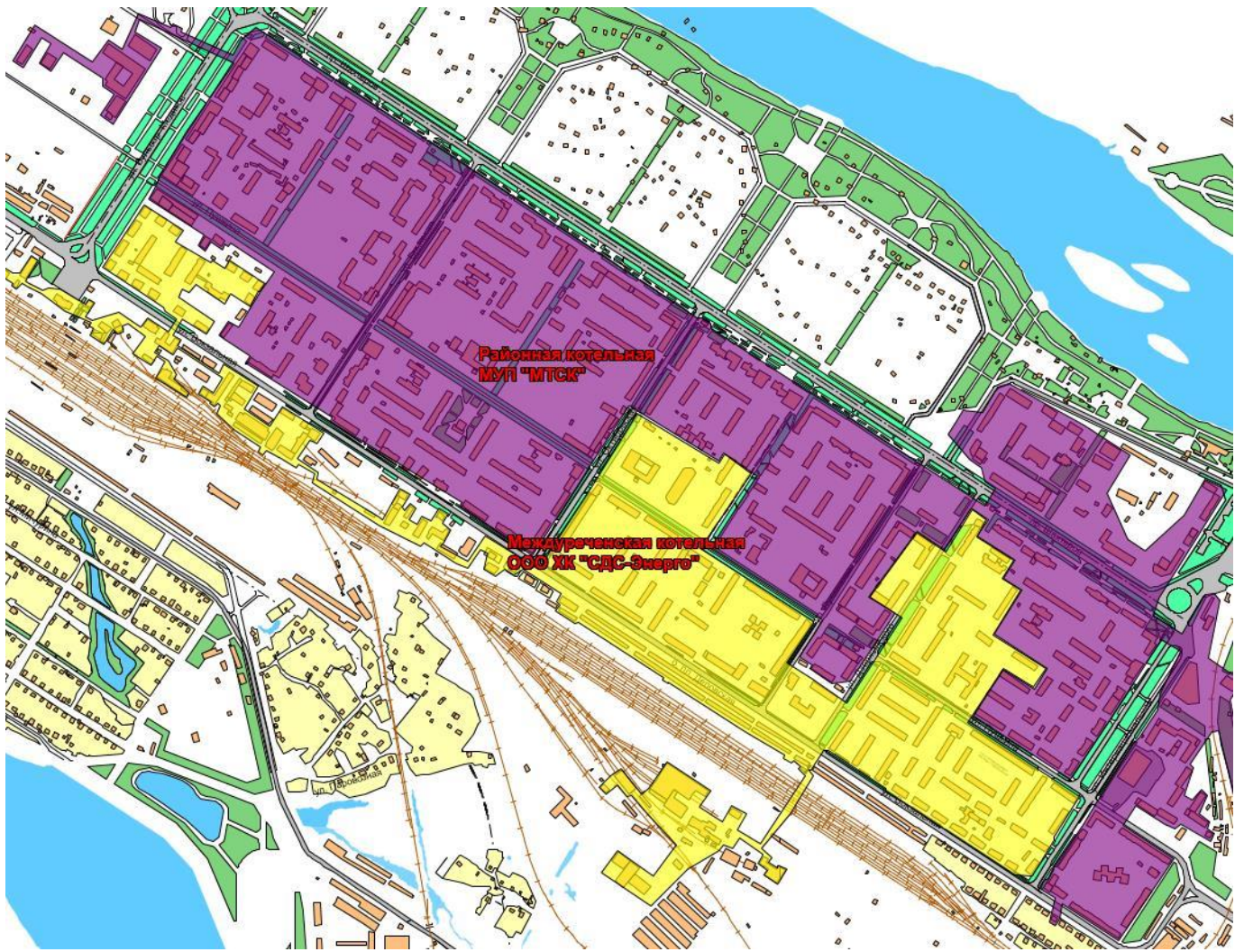


**Рис. 2.10. Существующие зоны действия тепловых источников в районе Широкий Лог по состоянию на 2021 г.**

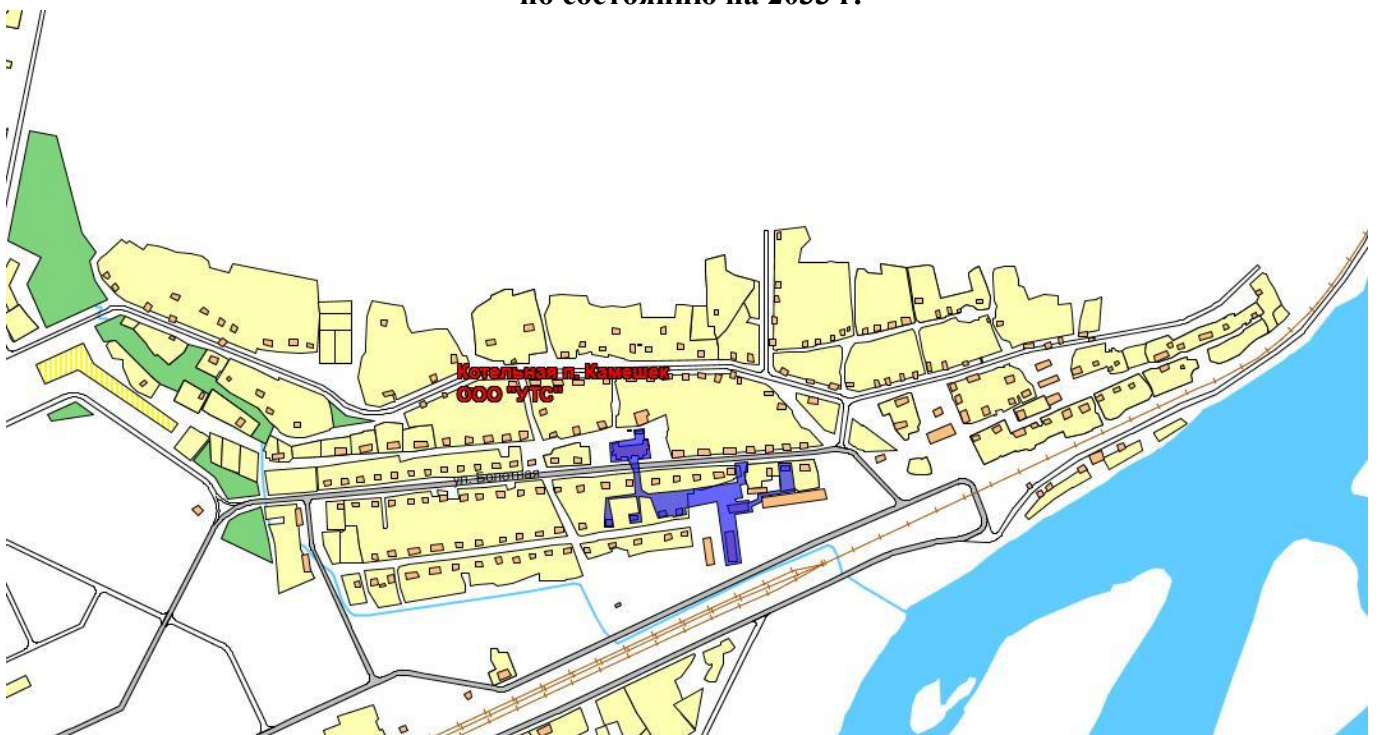


**Рис. 2.11. Перспективные зоны действия тепловых источников в Восточном районе города по состоянию на 2033 г.**

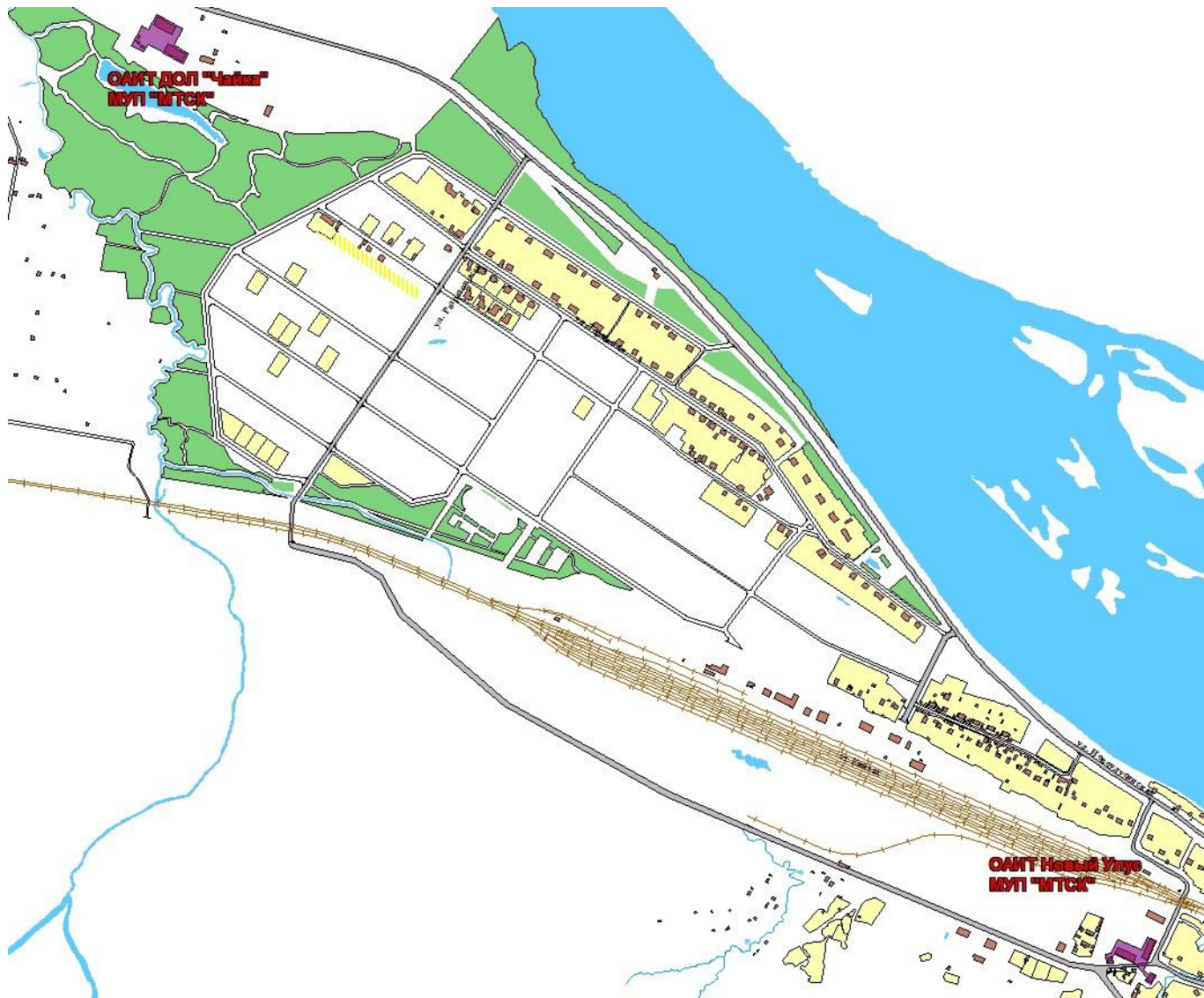




**Рис. 2.12. Перспективные зоны действия тепловых источников в Западном районе города по состоянию на 2033 г.**



**Рис. 2.13. Перспективные зоны действия тепловых источников в районе Камешек по состоянию на 2033 г.**



**Рис. 2.14. Перспективные зоны действия тепловых источников в районе Новый улус по состоянию на 2033 г.**

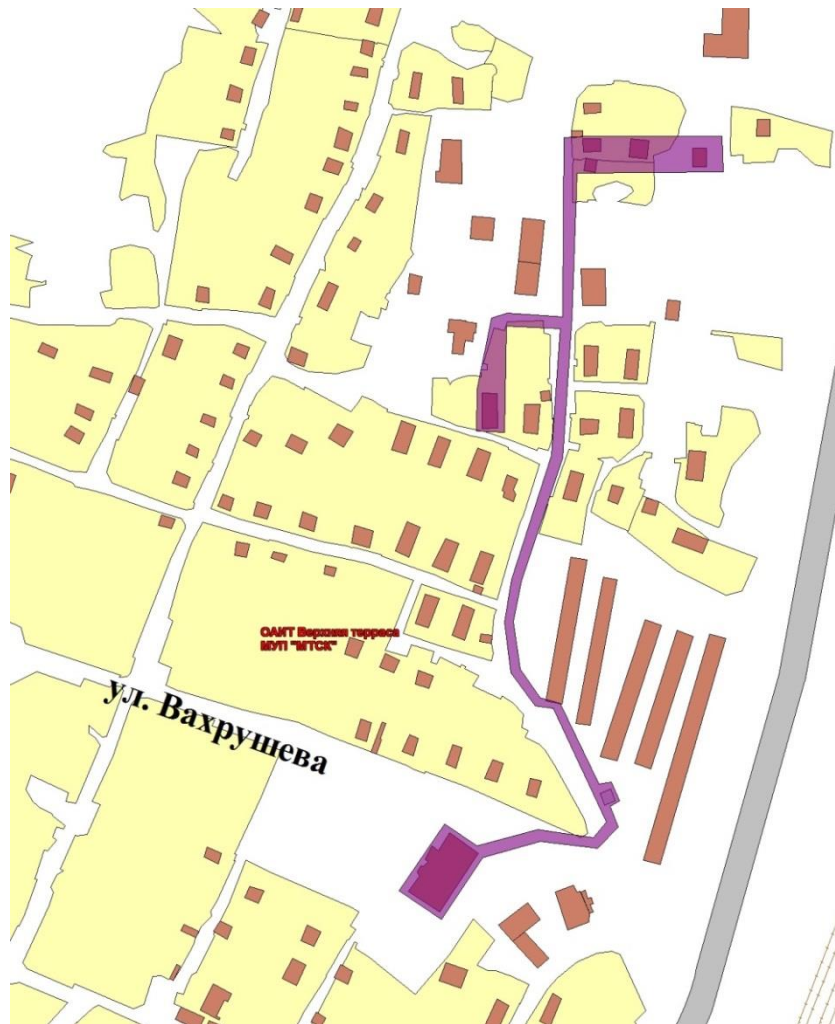


Рис. 2.15. Перспективные зоны действия тепловых источников в районе Ольжерас по состоянию на 2033 г.



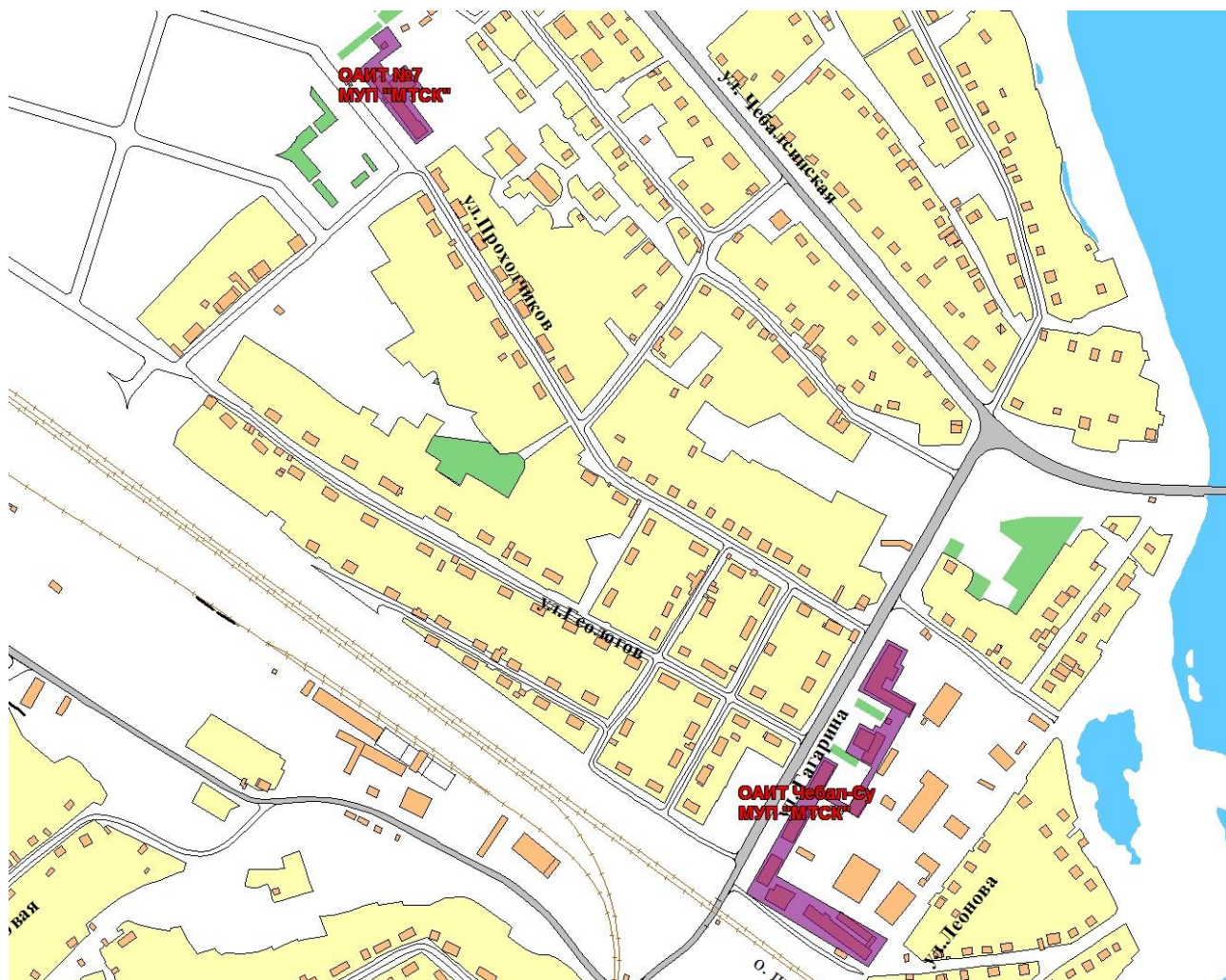
Рис. 2.16. Перспективные зоны действия тепловых источников в п. Ортон по состоянию на 2033 г.



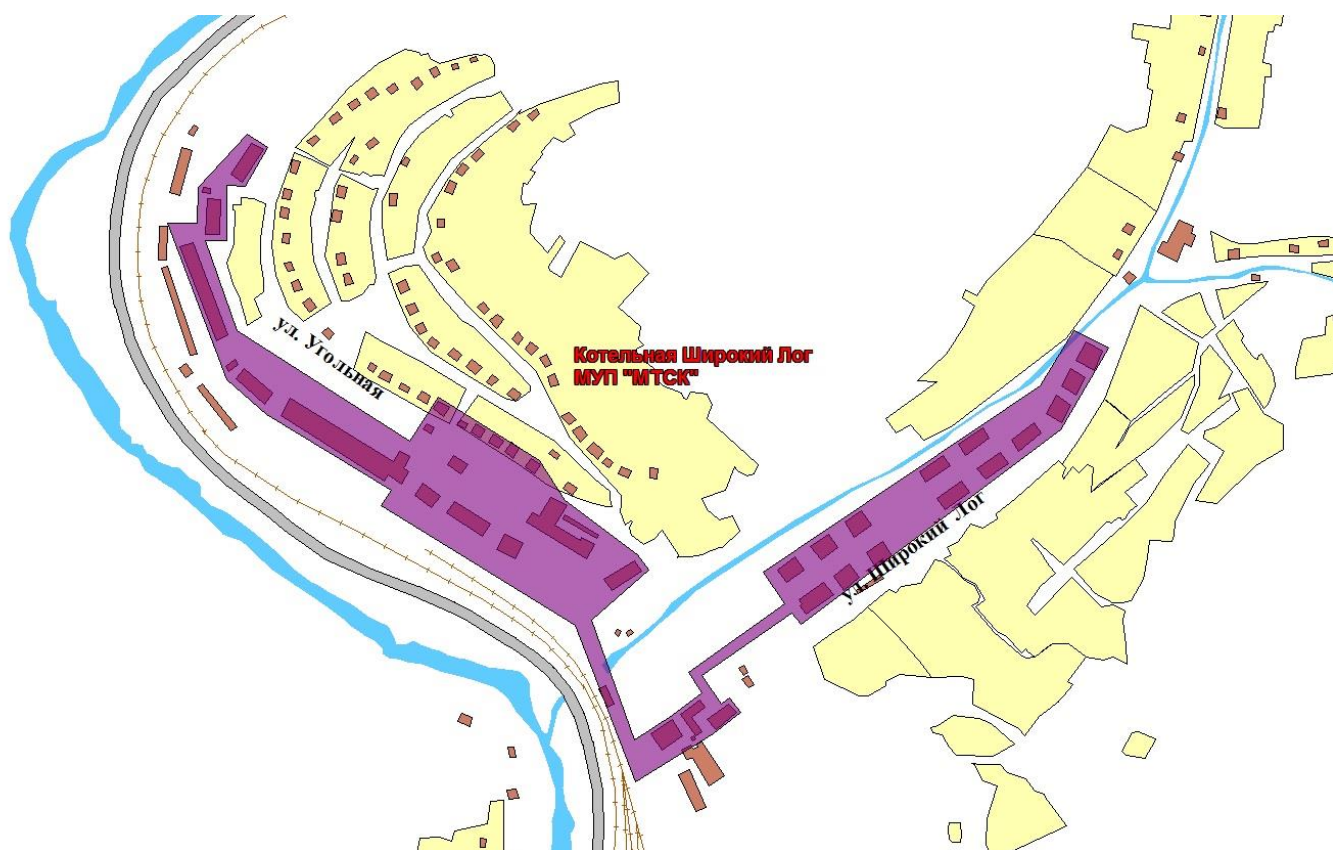
**Рис. 2.17. Перспективные зоны действия тепловых источников в районе Притомский по состоянию на 2033 г.**



**Рис. 2.18. Перспективные зоны действия тепловых источников в п. Теба по состоянию на 2033 г.**



**Рис. 2.19. Перспективные зоны действия тепловых источников в районе Чебалсу по состоянию на 2033 г.**



**Рис. 2.20. Перспективные зоны действия тепловых источников в районе Широкий Лог 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, 2.2, 2.4, 2.5, 2.7, 2.9, 2.10. 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	2,700
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
		<b>ВСЕГО:</b>	<b>215,496</b>

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; ликвидации котельных №№21, 23, 26 и переключения потребителей этих котельных на Районную котельную МУП «МТСК». Перспективные зоны действия тепловых источников МУП «МТСК» на 2033 г. представлены на рисунках 2.11, 2.12, 2.14, 2.15, 2.17, 2.19, 2.20.

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, 2.3, 2.6, 2.8. 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	1,300
4	Котельная п. Ортон	п. Ортон	0,400
5	Котельная п. Теба	п. Теба	0,550
6	Котельная п. Майзас	п. Майзас	0,340
		<b>ВСЕГО:</b>	<b>50,670</b>

В перспективе до 2033 г. зоны действия котельных ООО «УТС» будут изменяться за счет подключения к котельным №4а-5а, №12, котельной п. Ортон и котельной п. Теба потребителей жилого и общественно-делового фонда; переключения части потребителей от сетей котельной №12 к тепловым сетям котельной №4а-5а; отключения части потребителей в результате их сноса. Перспективные зоны действия тепловых источников ООО «УТС» на 2033 г. представлены на рис. 2.11, 2.13, 2.16, 2.18.

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. 2.2. 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
		<b>ВСЕГО:</b>	<b>34,500</b>

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. 2.12.

## **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. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>ЕТО №001 - МУП "МТСК"</b>														
<b>Котельная №2</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700
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	0,500
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	0,600
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	0,092
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,608	2,608	2,608	2,608	2,608	2,608	2,608	2,608	2,608	2,608	2,608	2,608	2,608
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	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	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	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	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	1,339
Вентиляция	Гкал/ч	0	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	0,242
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361
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	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	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	0,008
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108
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	2,100
<b>Котельная №11</b>														
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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	4,008
Вентиляция	Гкал/ч	0	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	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	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	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	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	0,589
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом	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	6,394

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
затрат на собственные 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	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805
<b>Котельная №21</b>														
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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	3,861
Вентиляция	Гкал/ч	0	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	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	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	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	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	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	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	4,448
<b>Котельная №23</b>														
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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	3,335
Вентиляция	Гкал/ч	0	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	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	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	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощно-	%	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
сти "нетто" (по договорной нагрузке)														
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	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	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	3,760
<b>Котельная №26</b>														
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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	4,310
Вентиляция	Гкал/ч	0	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	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	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	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	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	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	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	4,661
<b>Котельная Широкий лог</b>														
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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	2,635
Вентиляция	Гкал/ч	0	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	0,269
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной	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	0,840

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
нагрузке)														
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	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	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	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	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	3,407
<b>ОАИТ Верхняя терраса</b>														
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	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	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	0,258
Ограничения	Гкал/ч	0	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	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	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	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	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	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	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	0,198
Вентиляция	Гкал/ч	0	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	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	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	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	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	-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	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	0,366
<b>ОАИТ Новый Улус</b>														
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	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	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	0,172
Ограничения	Гкал/ч	0	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	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	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	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	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	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	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	0,144

Параметры	Ед. изм.	2021	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	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	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	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	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	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	-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	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	0,201
<b>ОАИТ №4</b>														
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	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	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	0,258
Ограничения	Гкал/ч	0	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	0
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	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	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	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	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	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	0,784
Вентиляция	Гкал/ч	0	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	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	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	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	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	-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	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	0,899
<b>ОАИТ №7</b>														
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	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	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	0,172
Ограничения	Гкал/ч	0	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	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	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	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	0,015

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	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	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	0,215
Вентиляция	Гкал/ч	0	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	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	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	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	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	-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	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	0,209
<b>ОАИТ ДОЛ "Чайка"</b>														
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	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	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	0,172
Ограничения	Гкал/ч	0	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	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	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	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	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	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	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	0,178
Вентиляция	Гкал/ч	0	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	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	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	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	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	-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	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	0,207
<b>ОАИТ Чебал-Су</b>														
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	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	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	0,258
Ограничения	Гкал/ч	0	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	0

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	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	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	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	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	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	0,268
Вентиляция	Гкал/ч	0	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	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	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	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	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	-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	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	0,269
<b>Районная котельная</b>														
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	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	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	60,000
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,820	0,823	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	179,180	179,177	179,137	179,137	179,137	179,137	179,137	179,137	179,137	179,137	179,137	179,137	179,137
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	24,444	24,525	25,731	25,731	25,731	25,731	25,731	25,731	25,731	25,731	25,731	25,731	25,731
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	21,071	21,141	22,180	22,180	22,180	22,180	22,180	22,180	22,180	22,180	22,180	22,180	22,180
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	3,373	3,384	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	142,616	143,088	150,124	150,124	150,124	150,124	150,124	150,124	150,124	150,124	150,124	150,124	150,124
Отопление	Гкал/ч	123,613	123,925	130,172	130,172	130,172	130,172	130,172	130,172	130,172	130,172	130,172	130,172	130,172
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	3,4276	3,4276	3,4276	3,4276	3,4276	3,4276	3,4276	3,4276	3,4276	3,4276	3,4276
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	19,002	19,162	19,953	19,953	19,953	19,953	19,953	19,953	19,953	19,953	19,953	19,953	19,953
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	12,120	11,565	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281
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	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	6,8	6,5	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-34,282	-34,804	-45,450	-45,450	-45,450	-45,450	-45,450	-45,450	-45,450	-45,450	-45,450	-45,450	-45,450
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	119,180	119,177	119,137	119,137	119,137	119,137	119,137	119,137	119,137	119,137	119,137	119,137	119,137
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	153,462	153,981	164,587	164,587	164,587	164,587	164,587	164,587	164,587	164,587	164,587	164,587	164,587
<b>Итого по МУП "МТСК"</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	225,896	225,896	225,896	225,896	225,896	225,896	225,896	225,896	225,896	225,896	225,896	225,896	225,896
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	215,496	215,496	215,496	215,496	215,496	215,496	215,496	215,496	215,496	215,496	215,496	215,496	215,496
Ограничения	Гкал/ч	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Собственные нужды источника	Гкал/ч	1,952	1,955	1,995	1,995	1,995	1,995	1,995	1,995	1,995	1,995	1,995	1,995	1,995
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	213,544	213,541	213,501	213,501	213,501	213,501	213,501	213,501	213,501	213,501	213,501	213,501	213,501
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	28,795	28,876	30,082	30,082	30,082	30,082	30,082	30,082	30,082	30,082	30,082	30,082	30,082
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	25,252	25,321	26,361	26,361	26,361	26,361	26,361	26,361	26,361	26,361	26,361	26,361	26,361
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	3,543	3,555	3,721	3,721	3,721	3,721	3,721	3,721	3,721	3,721	3,721	3,721	3,721
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	166,938	167,410	174,447	174,447	174,447	174,447	174,447	174,447	174,447	174,447	174,447	174,447	174,447
Отопление	Гкал/ч	144,888	145,200	151,446	151,446	151,446	151,446	151,446	151,446	151,446	151,446	151,446	151,446	151,446
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	3,428	3,428	3,428	3,428	3,428	3,428	3,428	3,428	3,428	3,428	3,428
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	22,051	22,211	23,001	23,001	23,001	23,001	23,001	23,001	23,001	23,001	23,001	23,001	23,001
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	17,811	17,255	8,972	8,972	8,972	8,972	8,972	8,972	8,972	8,972	8,972	8,972	8,972
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	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	8,3	8,1	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
<b>ЕТО №002 - ООО "УТС"</b>														
<b>Котельная №4а-5а</b>														
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	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	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	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	0,600
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,887	0,887	0,904	0,904	0,904	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	32,713	32,713	32,696	32,696	32,696	32,673	32,673	32,673	32,673	32,673	32,673	32,673	32,673
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	3,935	3,935	4,011	4,011	4,011	4,111	4,111	4,111	4,111	4,111	4,111	4,111	4,111
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	3,507	3,507	3,575	3,575	3,575	3,664	3,664	3,664	3,664	3,664	3,664	3,664	3,664
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,428	0,428	0,436	0,436	0,436	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	24,570	24,570	25,041	25,041	25,041	25,665	25,665	25,665	25,665	25,665	25,665	25,665	25,665
Отопление	Гкал/ч	21,636	21,636	21,970	21,970	21,970	22,407	22,407	22,407	22,407	22,407	22,407	22,407	22,407
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	2,934	2,934	3,071	3,071	3,071	3,258	3,258	3,258	3,258	3,258	3,258	3,258	3,258
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,208	4,208	3,644	3,644	3,644	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898	2,898
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	7,935	7,935	7,371	7,371	7,371	6,625	6,625	6,625	6,625	6,625	6,625	6,625	6,625
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	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	12,9	12,9	11,1	11,1	11,1	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по расчетной нагрузке)	%	24,3	24,3	22,5	22,5	22,5	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-1,247	-1,247	-1,775	-1,775	-1,775	-2,473	-2,473	-2,473	-2,473	-2,473	-2,473	-2,473	-2,473
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	21,513	21,513	21,496	21,496	21,496	21,473	21,473	21,473	21,473	21,473	21,473	21,473	21,473
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	22,760	22,760	23,271	23,271	23,271	23,946	23,946	23,946	23,946	23,946	23,946	23,946	23,946
<b>Котельная №12</b>														
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	14,800



Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	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	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	0,320
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,539	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	13,941	13,928	13,928	13,928	13,928	13,928	13,928	13,928	13,928	13,928	13,928	13,928	13,928
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	2,731	2,793	2,793	2,793	2,793	2,793	2,793	2,793	2,793	2,793	2,793	2,793	2,793
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	2,415	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,316	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	15,022	15,365	15,365	15,365	15,365	15,365	15,365	15,365	15,365	15,365	15,365	15,365	15,365
Отопление	Гкал/ч	13,343	13,553	13,553	13,553	13,553	13,553	13,553	13,553	13,553	13,553	13,553	13,553	13,553
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,679	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-3,812	-4,230	-4,230	-4,230	-4,230	-4,230	-4,230	-4,230	-4,230	-4,230	-4,230	-4,230	-4,230
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	-0,246	-0,664	-0,664	-0,664	-0,664	-0,664	-0,664	-0,664	-0,664	-0,664	-0,664	-0,664	-0,664
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	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	-27,3	-30,4	-30,4	-30,4	-30,4	-30,4	-30,4	-30,4	-30,4	-30,4	-30,4	-30,4	-30,4
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по расчетной нагрузке)	%	-1,8	-4,8	-4,8	-4,8	-4,8	-4,8	-4,8	-4,8	-4,8	-4,8	-4,8	-4,8	-4,8
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-2,747	-3,142	-3,142	-3,142	-3,142	-3,142	-3,142	-3,142	-3,142	-3,142	-3,142	-3,142	-3,142
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	10,321	10,308	10,308	10,308	10,308	10,308	10,308	10,308	10,308	10,308	10,308	10,308	10,308
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	13,068	13,450	13,450	13,450	13,450	13,450	13,450	13,450	13,450	13,450	13,450	13,450	13,450
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-3,812	-4,230	-4,230	-4,230	-4,230	-4,230	-4,230	-4,230	-4,230	-4,230	-4,230	-4,230	-4,230
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	-0,246	-0,664	-0,664	-0,664	-0,664	-0,664	-0,664	-0,664	-0,664	-0,664	-0,664	-0,664	-0,664
<b>Котельная п. Камешек</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
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	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	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	0,010
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290
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	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	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	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	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	0,245
Вентиляция	Гкал/ч	0	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	0,011

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990
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	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790
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	0,274
<b>Котельная п. Ортон</b>														
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	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	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	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	0,300
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,006	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	0,394	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,032	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,032	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
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	0,001
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,175	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
Отопление	Гкал/ч	0,175	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
Вентиляция	Гкал/ч	0	0,235	0,235	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,187	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
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	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	47,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,006	-0,339	-0,339	-0,339	-0,339	-0,339	-0,339	-0,339	-0,339	-0,339	-0,339	-0,339	-0,339
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,194	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,188	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529
<b>Котельная п. Теба</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
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	0,215
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,006	0,006	0,005	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	0,544	0,544	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,028	0,028	0,025	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	0,027	0,027	0,025	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	0,001	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	0,151	0,151	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Отопление	Гкал/ч	0,151	0,151	0,138	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	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,366	0,366	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381
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	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	67,2	67,2	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,168	0,168	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,329	0,329	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,162	0,162	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
<b>Котельная п. Майзас</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
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	0,170
Ограничения	Гкал/ч	0	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	0,003
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
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	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	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	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	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	0,049
Вентиляция	Гкал/ч	0	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	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
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	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
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	0,082
<b>Итого по ООО "УТС"</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	52,390	52,390	52,390	52,390	52,390	52,390	52,390	52,390	52,390	52,390	52,390	52,390	52,390
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	50,670	50,670	50,670	50,670	50,670	50,670	50,670	50,670	50,670	50,670	50,670	50,670	50,670
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	1,720
Собственные нужды источника	Гкал/ч	1,450	1,467	1,483	1,483	1,483	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	49,220	49,203	49,187	49,187	49,187	49,164	49,164	49,164	49,164	49,164	49,164	49,164	49,164
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	6,810	6,895	6,968	6,968	6,968	7,068	7,068	7,068	7,068	7,068	7,068	7,068	7,068
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	6,063	6,140	6,205	6,205	6,205	6,294	6,294	6,294	6,294	6,294	6,294	6,294	6,294
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,747	0,754	0,763	0,763	0,763	0,773	0,773	0,773	0,773	0,773	0,773	0,773	0,773

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ля														
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	40,222	40,688	41,146	41,146	41,146	41,770	41,770	41,770	41,770	41,770	41,770	41,770	41,770
Отопление	Гкал/ч	35,598	35,931	36,252	36,252	36,252	36,689	36,689	36,689	36,689	36,689	36,689	36,689	36,689
Вентиляция	Гкал/ч	0	0,235	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	4,624	4,757	4,894	4,894	4,894	5,081	5,081	5,081	5,081	5,081	5,081	5,081	5,081
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,189	1,621	1,072	1,072	1,072	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
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	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	4,4	3,3	2,2	2,2	2,2	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
<b>ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"</b>														
<b>Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго»</b>														
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	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	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	13,000
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,518	0,518	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	33,982	33,982	33,980	33,980	33,980	33,980	33,980	33,980	33,980	33,980	33,980	33,980	33,980
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	4,583	4,583	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	4,294	4,294	4,310	4,310	4,310	4,310	4,310	4,310	4,310	4,310	4,310	4,310	4,310
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,289	0,289	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	30,675	30,675	30,787	30,787	30,787	30,787	30,787	30,787	30,787	30,787	30,787	30,787	30,787
Отопление	Гкал/ч	24,430	24,430	24,510	24,510	24,510	24,510	24,510	24,510	24,510	24,510	24,510	24,510	24,510
Вентиляция	Гкал/ч	0,515	0,515	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-1,276	-1,276	-1,407	-1,407	-1,407	-1,407	-1,407	-1,407	-1,407	-1,407	-1,407	-1,407	-1,407
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	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	-3,8	-3,8	-4,1	-4,1	-4,1	-4,1	-4,1	-4,1	-4,1	-4,1	-4,1	-4,1	-4,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-11,532	-11,532	-11,651	-11,651	-11,651	-11,651	-11,651	-11,651	-11,651	-11,651	-11,651	-11,651	-11,651
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	20,982	20,982	20,980	20,980	20,980	20,980	20,980	20,980	20,980	20,980	20,980	20,980	20,980
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	32,513	32,513	32,631	32,631	32,631	32,631	32,631	32,631	32,631	32,631	32,631	32,631	32,631
<b>Всего по городскому округу</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	312,786	312,786	312,786	312,786	312,786	312,786	312,786	312,786	312,786	312,786	312,786	312,786	312,786
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	300,666	300,666	300,666	300,666	300,666	300,666	300,666	300,666	300,666	300,666	300,666	300,666	300,666
Ограничения	Гкал/ч	12,120	12,120	12,120	12,120	12,120	12,120	12,120	12,120	12,120	12,120	12,120	12,120	12,120
Собственные нужды источника	Гкал/ч	3,921	3,940	3,999	3,999	3,999	4,021	4,021	4,021	4,021	4,021	4,021	4,021	4,021
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	296,745	296,726	296,667	296,667	296,667	296,645	296,645	296,645	296,645	296,645	296,645	296,645	296,645
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	40,188	40,354	41,650	41,650	41,650	41,750	41,750	41,750	41,750	41,750	41,750	41,750	41,750
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	35,609	35,756	36,876	36,876	36,876	36,965	36,965	36,965	36,965	36,965	36,965	36,965	36,965
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	4,579	4,598	4,773	4,773	4,773	4,784	4,784	4,784	4,784	4,784	4,784	4,784	4,784
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	237,835	238,773	246,381	246,381	246,381	247,004	247,004	247,004	247,004	247,004	247,004	247,004	247,004
Отопление	Гкал/ч	204,916	205,561	212,208	212,208	212,208	212,645	212,645	212,645	212,645	212,645	212,645	212,645	212,645

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Вентиляция	Гкал/ч	0,515	0,750	4,317	4,317	4,317	4,317	4,317	4,317	4,317	4,317	4,317	4,317	4,317
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	32,405	32,698	33,626	33,626	33,626	33,812	33,812	33,812	33,812	33,812	33,812	33,812	33,812
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	18,723	17,600	8,637	8,637	8,637	7,891	7,891	7,891	7,891	7,891	7,891	7,891	7,891

**Примечание:** расчет баланса на тепловую энергию котельной п. Теба произведен с учетом ликвидации старого здания МКОУ ООШ №14 п. Теба в 2022 г.

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

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>ЕТО №001 - МУП "МТСК"</b>														
<b>Котельная №2</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,300	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	2,700	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	0,500	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	0,600	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	0,092
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,608	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	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	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	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	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	1,339
Вентиляция	Гкал/ч	0	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	0,242
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,361	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	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	13,8	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	0,008	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	2,108	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	2,100
<b>Котельная №11</b>														
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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	4,008
Вентиляция	Гкал/ч	0	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	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	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	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	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	0,589
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом	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	6,394

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
затрат на собственные 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	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805
<b>Котельная №21</b>					Ликвидация в 2023 г., с переключением нагрузки на Районную котельную									
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,000	8,000	8,000										
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,000	6,000	6,000										
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,600	0,600	0,600										
Ограничения	Гкал/ч	2,000	2,000	2,000										
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,239	0,239	0,239										
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	5,761	5,761	5,761										
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,518	0,518	0,518										
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,487	0,487	0,487										
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031										
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	4,355	4,355	4,355										
Отопление	Гкал/ч	3,861	3,861	3,861										
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0										
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,495	0,495	0,495										
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,888	0,888	0,888										
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д										
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	15,4	15,4	15,4										
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	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										
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,448	4,448	4,448										
<b>Котельная №23</b>					Ликвидация в 2024 г., с переключением нагрузки на Районную котельную									
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,700	7,700	7,700	7,700									
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,800	5,800	5,800	5,800									
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,600	0,600	0,600	0,600									
Ограничения	Гкал/ч	1,900	1,900	1,900	1,900									
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,196	0,196	0,196	0,196									
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	5,604	5,604	5,604	5,604									
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,505	0,505	0,505	0,505									
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	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									
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	3,622	3,622	3,622	3,622									
Отопление	Гкал/ч	3,335	3,335	3,335	3,335									
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0									
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	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									
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д									
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощно-	%	26,4	26,4	26,4	26,4									

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
сти "нетто" (по договорной нагрузке)														
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	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									
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									
<b>Котельная №26</b>					Ликвидация в 2023 г., с переключением нагрузки на Районную котельную									
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,000	8,000	8,000										
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,000	6,000	6,000										
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,600	0,600	0,600										
Ограничения	Гкал/ч	2,000	2,000	2,000										
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,236	0,236	0,236										
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	5,764	5,764	5,764										
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,432	0,432	0,432										
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,411	0,411	0,411										
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021										
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	4,703	4,703	4,703										
Отопление	Гкал/ч	4,310	4,310	4,310										
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0										
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,393	0,393	0,393										
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,628	0,628	0,628										
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д										
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	10,9	10,9	10,9										
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	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										
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,661	4,661	4,661										
<b>Котельная Широкий лог</b>														
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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	2,635
Вентиляция	Гкал/ч	0	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	0,269
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной	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	0,840



Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
нагрузке)														
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	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	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	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	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	3,407
<b>ОАИТ Верхняя терраса</b>														
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	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	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	0,258
Ограничения	Гкал/ч	0	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	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	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	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	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	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	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	0,198
Вентиляция	Гкал/ч	0	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	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	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	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	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	-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	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	0,366
<b>ОАИТ Новый Улус</b>														
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	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	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	0,172
Ограничения	Гкал/ч	0	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	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	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	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	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	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	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	0,144

Параметры	Ед. изм.	2021	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	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	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	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	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	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	-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	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	0,201
<b>ОАИТ №4</b>														
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	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	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	0,258
Ограничения	Гкал/ч	0	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	0
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	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	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	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	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	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	0,784
Вентиляция	Гкал/ч	0	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	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	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	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	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	-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	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	0,899
<b>ОАИТ №7</b>														
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	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	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	0,172
Ограничения	Гкал/ч	0	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	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	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	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	0,015

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	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	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	0,215
Вентиляция	Гкал/ч	0	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	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	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	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	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	-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	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	0,209
<b>ОАИТ ДОЛ "Чайка"</b>														
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	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	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	0,172
Ограничения	Гкал/ч	0	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	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	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	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	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	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	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	0,178
Вентиляция	Гкал/ч	0	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	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	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	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	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	-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	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	0,207
<b>ОАИТ Чебал-Су</b>														
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	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	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	0,258
Ограничения	Гкал/ч	0	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	0

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	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	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	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	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	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	0,268
Вентиляция	Гкал/ч	0	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	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	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	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	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	-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	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	0,269
<b>Районная котельная</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	180,000	180,000	180,000	200,000	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	180,000	180,000	180,000	200,000	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000
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	60,000
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,820	0,823	0,863	0,915	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	179,180	179,177	179,137	199,085	219,064	219,064	219,064	219,064	219,064	219,064	219,064	219,064	219,064
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	24,444	24,525	25,731	27,284	27,905	27,905	27,905	27,905	27,905	27,905	27,905	27,905	27,905
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	21,071	21,141	22,180	23,519	24,054	24,054	24,054	24,054	24,054	24,054	24,054	24,054	24,054
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	3,373	3,384	3,551	3,765	3,851	3,851	3,851	3,851	3,851	3,851	3,851	3,851	3,851
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	142,616	143,088	150,124	159,183	162,804	162,804	162,804	162,804	162,804	162,804	162,804	162,804	162,804
Отопление	Гкал/ч	123,613	123,925	126,744	134,915	138,250	138,250	138,250	138,250	138,250	138,250	138,250	138,250	138,250
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	3,4276	3,428	3,428	3,4276	3,4276	3,4276	3,4276	3,4276	3,4276	3,4276	3,4276
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	19,002	19,162	19,953	20,840	21,127	21,127	21,127	21,127	21,127	21,127	21,127	21,127	21,127
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	12,120	11,565	3,281	12,618	28,355	28,355	28,355	28,355	28,355	28,355	28,355	28,355	28,355
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	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	6,8	6,5	1,8	6,3	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-34,282	-34,804	-42,400	-32,164	-16,061	-16,061	-16,061	-16,061	-16,061	-16,061	-16,061	-16,061	-16,061
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	119,180	119,177	119,137	139,085	159,064	159,064	159,064	159,064	159,064	159,064	159,064	159,064	159,064
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	153,462	153,981	161,537	171,249	175,124	175,124	175,124	175,124	175,124	175,124	175,124	175,124	175,124
<b>Итого по МУП "МТСК"</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	225,896	226,796	227,396	231,396	243,696	243,696	243,696	243,696	243,696	243,696	243,696	243,696	243,696
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	215,496	216,696	217,596	225,596	239,796	239,796	239,796	239,796	239,796	239,796	239,796	239,796	239,796
Ограничения	Гкал/ч	10,400	10,100	9,800	5,800	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Собственные нужды источника	Гкал/ч	1,952	1,955	1,995	1,572	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	213,544	214,741	215,601	224,024	238,399	238,399	238,399	238,399	238,399	238,399	238,399	238,399	238,399
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	28,795	28,876	30,082	30,685	30,801	30,801	30,801	30,801	30,801	30,801	30,801	30,801	30,801
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	25,252	25,321	26,361	26,801	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851	26,851
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	3,543	3,555	3,721	3,883	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	166,938	167,410	174,447	174,447	174,447	174,447	174,447	174,447	174,447	174,447	174,447	174,447	174,447
Отопление	Гкал/ч	144,888	145,200	148,018	148,018	148,018	148,018	148,018	148,018	148,018	148,018	148,018	148,018	148,018
Вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	3,428	3,428	3,428	3,428	3,428	3,428	3,428	3,428	3,428	3,428	3,428
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	22,051	22,211	23,001	23,001	23,001	23,001	23,001	23,001	23,001	23,001	23,001	23,001	23,001
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	17,811	18,455	11,072	18,892	33,151	33,151	33,151	33,151	33,151	33,151	33,151	33,151	33,151
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	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	8,3	8,6	5,1	8,4	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9
<b>ЕТО №002 - ООО "УТС"</b>														
<b>Котельная №4а-5а</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	34,200	34,200	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	33,600	33,600	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	11,200	11,200	13,100	13,100	13,100	13,100	13,100	13,100	13,100	13,100	13,100	13,100	13,100
Ограничения	Гкал/ч	0,600	0,600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,887	0,972	0,989	0,989	0,989	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	32,713	32,628	38,311	38,311	38,311	38,288	38,288	38,288	38,288	38,288	38,288	38,288	38,288
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	3,935	4,314	4,389	4,389	4,389	4,489	4,489	4,489	4,489	4,489	4,489	4,489	4,489
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	3,507	3,845	3,912	3,912	3,912	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,428	0,469	0,477	0,477	0,477	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	24,570	26,934	27,406	27,406	27,406	28,029	28,029	28,029	28,029	28,029	28,029	28,029	28,029
Отопление	Гкал/ч	21,636	23,726	24,059	24,059	24,059	24,497	24,497	24,497	24,497	24,497	24,497	24,497	24,497
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	2,934	3,209	3,346	3,346	3,346	3,533	3,533	3,533	3,533	3,533	3,533	3,533	3,533
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	20,843	22,640	23,112	23,112	23,112	23,735	23,735	23,735	23,735	23,735	23,735	23,735	23,735
Отопление	Гкал/ч	18,344	19,932	20,266	20,266	20,266	20,703	20,703	20,703	20,703	20,703	20,703	20,703	20,703
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	2,499	2,708	2,846	2,846	2,846	3,032	3,032	3,032	3,032	3,032	3,032	3,032	3,032
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,208	1,380	6,516	6,516	6,516	5,770	5,770	5,770	5,770	5,770	5,770	5,770	5,770
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	7,935	5,674	10,810	10,810	10,810	10,064	10,064	10,064	10,064	10,064	10,064	10,064	10,064
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	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	12,9	4,2	17,0	17,0	17,0	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по расчетной нагрузке)	%	24,3	17,4	28,2	28,2	28,2	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-1,247	-3,334	-0,061	-0,061	-0,061	-0,759	-0,759	-0,759	-0,759	-0,759	-0,759	-0,759	-0,759
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	21,513	21,428	25,211	25,211	25,211	25,188	25,188	25,188	25,188	25,188	25,188	25,188	25,188
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	22,760	24,761	25,272	25,272	25,272	25,947	25,947	25,947	25,947	25,947	25,947	25,947	25,947

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная №12</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	14,800	14,800	14,800	16,400	16,400	16,400	16,400	16,400	16,400	16,400	16,400	16,400	16,400
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,480	14,480	14,480	16,400	16,400	16,400	16,400	16,400	16,400	16,400	16,400	16,400	16,400
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	3,620	3,620	3,620	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100
Ограничения	Гкал/ч	0,320	0,320	0,320	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,539	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	13,941	14,013	14,013	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	2,731	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	2,415	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,316	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	15,022	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000
Отопление	Гкал/ч	13,343	11,463	11,463	11,463	11,463	11,463	11,463	11,463	11,463	11,463	11,463	11,463	11,463
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,679	1,537	1,537	1,537	1,537	1,537	1,537	1,537	1,537	1,537	1,537	1,537	1,537
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	11,456	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002
Отопление	Гкал/ч	10,175	8,797	8,797	8,797	8,797	8,797	8,797	8,797	8,797	8,797	8,797	8,797	8,797
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,281	1,205	1,205	1,205	1,205	1,205	1,205	1,205	1,205	1,205	1,205	1,205	1,205
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-3,812	-1,350	-1,350	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	-0,246	1,648	1,648	3,568	3,568	3,568	3,568	3,568	3,568	3,568	3,568	3,568	3,568
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	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	-27,3	-9,6	-9,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по расчетной нагрузке)	%	-1,8	11,8	11,8	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-2,747	-1,004	-1,004	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	10,321	10,393	10,393	11,833	11,833	11,833	11,833	11,833	11,833	11,833	11,833	11,833	11,833
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	13,068	11,398	11,398	11,398	11,398	11,398	11,398	11,398	11,398	11,398	11,398	11,398	11,398
<b>Котельная п. Камешек</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
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	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	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	0,010
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290
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	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	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	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	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	0,245
Вентиляция	Гкал/ч	0	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	0,011
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной	Гкал/ч	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
нагрузке)														
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	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790
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	0,274
<b>Котельная п. Ортон</b>														
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	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	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	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	0,300
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,006	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,394	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,032	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,032	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,001	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,175	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533
Отопление	Гкал/ч	0,175	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
Вентиляция	Гкал/ч	0	0,235	0,235	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	0,000	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	0,187	-0,250	-0,250	-0,250	-0,250	-0,250	-0,250	-0,250	-0,250	-0,250	-0,250	-0,250	-0,250
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	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	47,5	-65,4	-65,4	-65,4	-65,4	-65,4	-65,4	-65,4	-65,4	-65,4	-65,4	-65,4	-65,4
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,006	-0,391	-0,391	-0,391	-0,391	-0,391	-0,391	-0,391	-0,391	-0,391	-0,391	-0,391	-0,391
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,194	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,188	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573
<b>Котельная п. Теба</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,550	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,550	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584
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	0,215
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,006	0,006	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,544	0,578	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,028	0,028	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,027	0,027	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 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	0,001
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,151	0,151	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
Отопление	Гкал/ч	0,151	0,151	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,366	0,400	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284
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	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	67,2	69,1	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,168	0,202	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,329	0,363	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,162	0,162	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
<b>Котельная п. Майзас</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
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	0,170
Ограничения	Гкал/ч	0	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	0,003
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
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	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	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	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	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	0,049
Вентиляция	Гкал/ч	0	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	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
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	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
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	0,082
<b>Итого по ООО "УТС"</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	52,390	52,424	57,524	59,124	59,124	59,124	59,124	59,124	59,124	59,124	59,124	59,124	59,124
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	50,670	50,704	56,404	58,324	58,324	58,324	58,324	58,324	58,324	58,324	58,324	58,324	58,324
Ограничения	Гкал/ч	1,720	1,720	1,120	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
Собственные нужды источника	Гкал/ч	1,450	1,475	1,496	1,496	1,496	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	49,220	49,229	54,908	56,828	56,828	56,806	56,806	56,806	56,806	56,806	56,806	56,806	56,806
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	6,810	6,887	6,980	6,980	6,980	7,080	7,080	7,080	7,080	7,080	7,080	7,080	7,080
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	6,063	6,141	6,225	6,225	6,225	6,314	6,314	6,314	6,314	6,314	6,314	6,314	6,314
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,747	0,747	0,755	0,755	0,755	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766



Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:</b>	Гкал/ч	40,222	40,923	41,489	41,489	41,489	42,113	42,113	42,113	42,113	42,113	42,113	42,113	42,113
Отопление	Гкал/ч	35,598	35,931	36,252	36,252	36,252	36,689	36,689	36,689	36,689	36,689	36,689	36,689	36,689
Вентиляция	Гкал/ч	0	0,235	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	4,624	4,757	4,894	4,894	4,894	5,081	5,081	5,081	5,081	5,081	5,081	5,081	5,081
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,189	1,419	6,439	8,359	8,359	7,613	7,613	7,613	7,613	7,613	7,613	7,613	7,613
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	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	4,4	2,9	11,7	14,7	14,7	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
<b>ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"</b>														
<b>Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго»</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	34,500	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	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	13,000
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,518	0,518	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	33,982	33,982	35,480	35,480	35,480	35,480	35,480	35,480	35,480	35,480	35,480	35,480	35,480
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	4,583	4,583	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	4,294	4,294	4,310	4,310	4,310	4,310	4,310	4,310	4,310	4,310	4,310	4,310	4,310
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,289	0,289	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	30,675	30,675	30,787	30,787	30,787	30,787	30,787	30,787	30,787	30,787	30,787	30,787	30,787
Отопление	Гкал/ч	24,430	24,430	24,510	24,510	24,510	24,510	24,510	24,510	24,510	24,510	24,510	24,510	24,510
Вентиляция	Гкал/ч	0,515	0,515	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-1,276	-1,276	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
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	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	-3,8	-3,8	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-11,532	-11,532	-10,151	-10,151	-10,151	-10,151	-10,151	-10,151	-10,151	-10,151	-10,151	-10,151	-10,151
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	20,982	20,982	22,480	22,480	22,480	22,480	22,480	22,480	22,480	22,480	22,480	22,480	22,480
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	32,513	32,513	32,631	32,631	32,631	32,631	32,631	32,631	32,631	32,631	32,631	32,631	32,631
<b>Всего по городскому округу</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	312,786	313,720	320,920	326,520	338,820	338,820	338,820	338,820	338,820	338,820	338,820	338,820	338,820
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	300,666	301,900	310,000	319,920	334,120	334,120	334,120	334,120	334,120	334,120	334,120	334,120	334,120
Ограничения	Гкал/ч	12,120	11,820	10,920	6,600	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700
Собственные нужды источника	Гкал/ч	3,921	3,948	4,011	3,588	3,413	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	296,745	297,952	305,989	316,332	330,707	330,684	330,684	330,684	330,684	330,684	330,684	330,684	330,684
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	40,188	40,346	41,662	42,265	42,380	42,480	42,480	42,480	42,480	42,480	42,480	42,480	42,480
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	35,609	35,756	36,896	37,336	37,386	37,475	37,475	37,475	37,475	37,475	37,475	37,475	37,475
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	4,579	4,590	4,766	4,929	4,995	5,006	5,006	5,006	5,006	5,006	5,006	5,006	5,006
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	237,835	239,008	246,723	246,723	246,723	247,347	247,347	247,347	247,347	247,347	247,347	247,347	247,347
Отопление	Гкал/ч	204,916	205,561	208,780	208,780	208,780	209,218	209,218	209,218	209,218	209,218	209,218	209,218	209,218
Вентиляция	Гкал/ч	0,515	0,750	4,317	4,317	4,317	4,317	4,317	4,317	4,317	4,317	4,317	4,317	4,317

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	32,405	32,698	33,626	33,626	33,626	33,812	33,812	33,812	33,812	33,812	33,812	33,812	33,812
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	18,723	18,598	17,604	27,344	41,603	40,857	40,857	40,857	40,857	40,857	40,857	40,857	40,857
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	н/д

**Примечание:** расчет баланса на тепловую энергию произведен с учетом:

- ликвидации старого здания МКОУ ООШ №14 п. Теба в 2022 г.;
- переключения части потребителей от сетей котельной №12 ООО «УТС» (2,3645 Гкал/ч) к тепловым сетям котельной №4а-5а ООО «УТС» в 2022 г.

## 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 *без учета перехода на закрытый водоразбор* приведены в таблице 3.1 – 3.2.

Балансы производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети в зоне действия источников и перспективные объемы теплоносителя, требуемого для подпитки тепловых сетей *с учетом перехода на закрытый водоразбор* приведены в таблице 3.3 – 3.4.

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 без учета перехода на ЗГВС**

Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>ЕТО №001 - МУП "МТСК"</b>															
<b>Котельная №2</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	11048,6	11048,6	11048,6	11048,6	11048,6	11048,6	11048,6	11048,6	11048,6	11048,6	11048,6	11048,6	11048,6	11048,6
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	632,3	632,3	632,3	632,3	632,3	632,3	632,3	632,3	632,3	632,3	632,3	632,3	632,3	632,3
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	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	10416	10416	10416	10416	10416	10416	10416	10416	10416	10416	10416	10416	10416	10416
<b>Котельная №11</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	26815,6	26815,6	26815,6	26815,6	26815,6	26815,6	26815,6	26815,6	26815,6	26815,6	26815,6	26815,6	26815,6	26815,6
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	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	25415	25415	25415	25415	25415	25415	25415	25415	25415	25415	25415	25415	25415	25415
<b>Котельная №21</b>															
Ликвидация в 2023 г., с переключением нагрузки на Районную котельную															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	41569,5	41569,5	41569,5	41569,5										
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1166,1	1166,1	1166,1	1166,1										
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	40403	40403	40403	40403										
<b>Котельная №23</b>															
Ликвидация в 2024 г., с переключением нагрузки на Районную котельную															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	23711,2	23711,2	23711,2	23711,2	23711,2									
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	608,5	608,5	608,5	608,5	608,5									
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0									
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	23103	23103	23103	23103	23103									
<b>Котельная №26</b>															
Ликвидация в 2023 г., с переключением нагрузки на Районную котельную															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	29927,7	29927,7	29927,7	29927,7										
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	880,6	880,6	880,6	880,6										
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теп-	т/год	29047	29047	29047	29047										

Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
лоснабжения)															
<b>Котельная Широкий лог</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	17358,4	17358,4	17358,4	17358,4	17358,4	17358,4	17358,4	17358,4	17358,4	17358,4	17358,4	17358,4	17358,4	17358,4
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	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	15998	15998	15998	15998	15998	15998	15998	15998	15998	15998	15998	15998	15998	15998
<b>ОАИТ Верхняя терраса</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	1276,3	1276,3	1276,3	1276,3	1276,3	1276,3	1276,3	1276,3	1276,3	1276,3	1276,3	1276,3	1276,3	1276,3
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	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	1134	1134	1134	1134	1134	1134	1134	1134	1134	1134	1134	1134	1134	1134
<b>ОАИТ Новый Улус</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	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
<b>ОАИТ №4</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	2547,6	2547,6	2547,6	2547,6	2547,6	2547,6	2547,6	2547,6	2547,6	2547,6	2547,6	2547,6	2547,6	2547,6
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	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	2339	2339	2339	2339	2339	2339	2339	2339	2339	2339	2339	2339	2339	2339
<b>ОАИТ №7</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	268,8	268,8	268,8	268,8	268,8	268,8	268,8	268,8	268,8	268,8	268,8	268,8	268,8	268,8
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	8,8	8,8
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	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	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260
<b>ОАИТ ДОЛ "Чайка"</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том	т/год	4068,8	4068,8	4068,8	4068,8	4068,8	4068,8	4068,8	4068,8	4068,8	4068,8	4068,8	4068,8	4068,8	4068,8

Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
числе:															
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	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	4044	4044	4044	4044	4044	4044	4044	4044	4044	4044	4044	4044	4044	4044
<b>ОАИТ Чебал-Су</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	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
<b>Районная котельная</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	1394694,8	1394694,8	1394694,8	1404639,3	1404639,3	1404639,3	1404639,3	1404639,3	1404639,3	1404639,3	1404639,3	1404639,3	1404639,3	1404639,3
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	150500,4	150500,4	150500,4	160444,9	160444,9	160444,9	160444,9	160444,9	160444,9	160444,9	160444,9	160444,9	160444,9	160444,9
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	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	1244194	1244194	1244194	1244194	1244194	1244194	1244194	1244194	1244194	1244194	1244194	1244194	1244194	1244194
<b>ЕТО №002 - ООО "УТС"</b>															
<b>Котельная №4а-5а</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	219721,6	264955,1	291444,1	291663,4	291663,4	291663,4	291960,0	291960,0	291960,0	291960,0	291960,0	291960,0	291960,0	291960,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	14183,0	14183,0	14183,0	14402,4	14402,4	14402,4	14699,0	14699,0	14699,0	14699,0	14699,0	14699,0	14699,0	14699,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	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	205539	250772	277261	277261	277261	277261	277261	277261	277261	277261	277261	277261	277261	277261
<b>Котельная №12</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	193376,4	159858,3	133703,6	133703,6	133703,6	133703,6	133703,6	133703,6	133703,6	133703,6	133703,6	133703,6	133703,6	133703,6
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	10715,6	10715,6	11050,0	11050,0	11050,0	11050,0	11050,0	11050,0	11050,0	11050,0	11050,0	11050,0	11050,0	11050,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	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	182661	149143	122654	122654	122654	122654	122654	122654	122654	122654	122654	122654	122654	122654
<b>Котельная п. Камешек</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	330,0	347,0	347,0	347,0	347,0	347,0	347,0	347,0	347,0	347,0	347,0	347,0	347,0	347,0
Нормативные утечки теплоносителя в	т/год	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0

Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
сетях															
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	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	269	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286
<b>Котельная п. Ортон</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	10,3	18,7	411,6	411,6	411,6	411,6	411,6	411,6	411,6	411,6	411,6	411,6	411,6	411,6
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	10,3	18,7	411,6	411,6	411,6	411,6	411,6	411,6	411,6	411,6	411,6	411,6	411,6	411,6
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	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
<b>Котельная п. Теба</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	16,0	24,0	24,0	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	16,0	24,0	24,0	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	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
<b>Котельная п. Майзас</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	6,8	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	6,8	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	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
<b>ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"</b>															
<b>Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго»</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	192389,5	214629,4	214629,4	214807,5	214807,5	214807,5	214807,5	214807,5	214807,5	214807,5	214807,5	214807,5	214807,5	214807,5
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	12569,5	12569,5	12569,5	12747,6	12747,6	12747,6	12747,6	12747,6	12747,6	12747,6	12747,6	12747,6	12747,6	12747,6
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	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	179820	202060	202060	202060	202060	202060	202060	202060	202060	202060	202060	202060	202060	202060



**Таблица 3.2. Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зонах деятельности ЕТО без учета перехода на ЗГВС**

Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>ЕТО №001 - МУП "МТСК"</b>															
<b>Котельная №2</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	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	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	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	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	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	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	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	1,2	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №11</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	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	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	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	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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	0,2	0,2
нормативные утечки теплоносителя	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	0,2	0,2
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	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	3,0	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
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	6,9	6,9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-3,2	-3,2	-3,2	-3,2	-3,2	-3,2	-3,2	-3,2	-3,2	-3,2	-3,2	-3,2	-3,2	-3,2
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №21</b>															
Ликвидация в 2023 г., с переключением нагрузки на Районную котельную															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0										
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0										
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0										
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,9	4,9	4,9	4,9										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1										
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1										
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснаб-	т/ч	4,8	4,80	4,80	4,80										

Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
жения (среднечасовой расход теплоносителя)															
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,2	6,2	6,2	6,2										
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-4,9	-4,9	-4,9	-4,9										
Доля резерва	%	-	-	-	-										
<b>Котельная №23</b>							Ликвидация в 2024 г., с переключением нагрузки на Районную котельную								
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0									
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д									
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0									
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0									
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1									
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1									
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0									
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	2,7	2,74	2,74	2,74	2,74									
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2									
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-2,8	-2,8	-2,8	-2,8	-2,8									
Доля резерва	%	-	-	-	-	-									
<b>Котельная №26</b>							Ликвидация в 2023 г., с переключением нагрузки на Районную котельную								
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0										
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0										
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0										
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,6	3,6	3,6	3,6										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1										
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1										
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	3,4	3,45	3,45	3,45										
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,8	6,8	6,8	6,8										
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-3,6	-3,6	-3,6	-3,6										
Доля резерва	%	-	-	-	-										
<b>Котельная Широкий лог</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	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	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	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	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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	0,2	0,2
нормативные утечки теплоносителя	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	0,2	0,2
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	1,9	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
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	4,7	4,7
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-2,1	-2,1	-2,1	-2,1	-2,1	-2,1	-2,1	-2,1	-2,1	-2,1	-2,1	-2,1	-2,1	-2,1
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ОАИТ Верхняя терраса</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	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	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	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	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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	0,2	0,2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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	0,02	0,02
нормативные утечки 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	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	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	0,1	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
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	0,3	0,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	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	-0,2	-0,2
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ОАИТ Новый Улус</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	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	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	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	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	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	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	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	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	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	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	-0,01	-0,01
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ОАИТ №4</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	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	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	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	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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	0,3	0,3
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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	0,02	0,02

Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
нормативные утечки 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	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	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	0,3	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
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	1,4	1,4
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	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	-0,3	-0,3
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ОАИТ №7</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	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	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	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	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
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	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	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
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	0,4	0,4
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ОАИТ ДОЛ "Чайка"</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	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	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	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	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
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	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	0,003	0,003
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	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	0,5	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
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	0,3	0,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ОАИТ Чебал-Су</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	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	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	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	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки	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	0,01	0,01

Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
системы теплоснабжения															
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	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	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	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	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	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	-0,01	-0,01
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Районная котельная</b>															
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	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	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	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	7000	7000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	165,6	165,6	165,6	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	17,9	17,9	17,9	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	17,9	17,9	17,9	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	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	147,7	147,70	147,70	147,70	147,70	147,70	147,70	147,70	147,70	147,70	147,70	147,70	147,70	147,70
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	232,2	232,2	233,0	244,4	259,2	265,1	265,1	265,1	265,1	265,1	265,1	265,1	265,1	265,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	544,4	544,4	544,4	543,3	543,3	543,3	543,3	543,3	543,3	543,3	543,3	543,3	543,3	543,3
Доля резерва	%	76,7	76,7	76,7	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5
<b>ЕТО №002 - ООО "УТС"</b>															
<b>Котельная №4а-5а</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	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	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	600,0	600,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	26,1	31,5	34,6	34,6	34,6	34,6	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	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	24,4	29,77	32,91	32,91	32,91	32,91	32,91	32,91	32,91	32,91	32,91	32,91	32,91	32,91
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	34,8	35,2	38,6	39,2	39,2	39,2	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-26,1	-31,5	-34,6	-34,6	-34,6	-34,6	-34,7	-34,7	-34,7	-34,7	-34,7	-34,7	-34,7	-34,7
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №12</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	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	400,0	400,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	23,0	19,0	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	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	21,7	17,70	14,56	14,56	14,56	14,56	14,56	14,56	14,56	14,56	14,56	14,56	14,56	14,56
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	24,5	24,5	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-23,0	-19,0	-15,9	-15,9	-15,9	-15,9	-15,9	-15,9	-15,9	-15,9	-15,9	-15,9	-15,9	-15,9
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная п. Камешек</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	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	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	10,0	10,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,057	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/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	0,010	0,010
нормативные утечки теплоносителя	т/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	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	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	0,046	0,05	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	0,4	0,4
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,057	-0,060	-0,060	-0,060	-0,060	-0,060	-0,060	-0,060	-0,060	-0,060	-0,060	-0,060	-0,060	-0,060
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная п. Ортон</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	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	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,002	0,003	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,002	0,003	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,003	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	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	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,3	0,3	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,002	-0,003	-0,071	-0,071	-0,071	-0,071	-0,071	-0,071	-0,071	-0,071	-0,071	-0,071	-0,071	-0,071
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная п. Теба</b>															

Параметры	Ед. изм.	2020	2021	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	0	0
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	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	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,003	0,004	0,004	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,003	0,004	0,004	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,004	0,004	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	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	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,2	0,2	0,2	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	-0,003	-0,004	-0,004	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная п. Майзас</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	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	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	0,2	0,2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,001	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,001	0,003	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	0,001	0,003	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	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	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	0,1	0,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,001	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"</b>															
<b>Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго»</b>															
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	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	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	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	600	600
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	22,9	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	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	21,4	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05
Объем аварийной подпитки (химически не	т/ч	49,9	49,9	49,9	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1

<b>Параметры</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
обработанной и не деаэрированной водой)															
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	77,1	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4
Доля резерва	%	77,1	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4



**Таблица 3.3. Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах действия деятельности ЕТО с учетом перехода на ЗГВС**

Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>ЕТО №001 - МУП "МТСК"</b>															
<b>Котельная №2</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	11048,6	11048,6	11048,6	11048,6	11048,6	11048,6	11048,6	11048,6	11048,6	11048,6	11048,6	11048,6	11048,6	11048,6
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	632,3	632,3	632,3	632,3	632,3	632,3	632,3	632,3	632,3	632,3	632,3	632,3	632,3	632,3
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	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	10416	10416	10416	10416	10416	10416	10416	10416	10416	10416	10416	10416	10416	10416
<b>Котельная №11</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	26815,6	26815,6	26815,6	26815,6	26815,6	26815,6	26815,6	26815,6	26815,6	26815,6	26815,6	26815,6	26815,6	26815,6
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	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	25415	25415	25415	25415	25415	25415	25415	25415	25415	25415	25415	25415	25415	25415
<b>Котельная №21</b>															
Ликвидация в 2023 г., с переключением нагрузки на Районную котельную															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	41569,5	41569,5	41569,5	41569,5										
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1166,1	1166,1	1166,1	1166,1										
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	40403	40403	40403	40403										
<b>Котельная №23</b>															
Ликвидация в 2024 г., с переключением нагрузки на Районную котельную															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	23711,2	23711,2	23711,2	23711,2	23711,2									
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	608,5	608,5	608,5	608,5	608,5									
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0									
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	23103	23103	23103	23103	23103									
<b>Котельная №26</b>															
Ликвидация в 2023 г., с переключением нагрузки на Районную котельную															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	29927,7	29927,7	29927,7	29927,7										
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	880,6	880,6	880,6	880,6										
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теп-	т/год	29047	29047	29047	29047										

Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
лоснабжения)															
<b>Котельная Широкий лог</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	17358,4	17358,4	17358,4	9359,4	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	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	15998	15998	15998	7999	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ОАИТ Верхняя терраса</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	1276,3	1276,3	1276,3	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	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	1134	1134	1134	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ОАИТ Новый Улус</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	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
<b>ОАИТ №4</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	2547,6	2547,6	2547,6	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	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	2339	2339	2339	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ОАИТ №7</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	268,8	268,8	268,8	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	8,8	8,8
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	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	260	260	260	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ОАИТ ДОЛ "Чайка"</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том	т/год	4068,8	4068,8	4068,8	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3

Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
числе:															
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	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	4044	4044	4044	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ОАИТ Чебал-Су</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	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
<b>Районная котельная</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	1394694,8	1394694,8	1394694,8	989907,8	575176,3	160444,9	160444,9	160444,9	160444,9	160444,9	160444,9	160444,9	160444,9	160444,9
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	150500,4	150500,4	150500,4	160444,9	160444,9	160444,9	160444,9	160444,9	160444,9	160444,9	160444,9	160444,9	160444,9	160444,9
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	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	1244194	1244194	1244194	829463	414731	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №002 - ООО "УТС"</b>															
<b>Котельная №4а-5а</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	219721,6	264955,1	291444,1	199243,1	106822,7	14402,4	14699,0	14699,0	14699,0	14699,0	14699,0	14699,0	14699,0	14699,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	14183,0	14183,0	14183,0	14402,4	14402,4	14402,4	14699,0	14699,0	14699,0	14699,0	14699,0	14699,0	14699,0	14699,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	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	205539	250772	277261	184841	92420	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная №12</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	193376,4	159858,3	133703,6	92819,1	51934,5	11050,0	11050,0	11050,0	11050,0	11050,0	11050,0	11050,0	11050,0	11050,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	10715,6	10715,6	11050,0	11050,0	11050,0	11050,0	11050,0	11050,0	11050,0	11050,0	11050,0	11050,0	11050,0	11050,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	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	182661	149143	122654	81769	40885	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная п. Камешек</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	330,0	347,0	347,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0
Нормативные утечки теплоносителя в	т/год	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0

Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
сетях															
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	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	269	286	286	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная п. Ортон</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	10,3	18,7	411,6	411,6	411,6	411,6	411,6	411,6	411,6	411,6	411,6	411,6	411,6	411,6
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	10,3	18,7	411,6	411,6	411,6	411,6	411,6	411,6	411,6	411,6	411,6	411,6	411,6	411,6
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	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
<b>Котельная п. Теба</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	16,0	24,0	24,0	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	16,0	24,0	24,0	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0	128,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	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
<b>Котельная п. Майзас</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	6,8	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	6,8	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	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
<b>ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"</b>															
<b>Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго»</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	192389,5	214629,4	214629,4	147454,2	80100,9	12747,6	12747,6	12747,6	12747,6	12747,6	12747,6	12747,6	12747,6	12747,6
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	12569,5	12569,5	12569,5	12747,6	12747,6	12747,6	12747,6	12747,6	12747,6	12747,6	12747,6	12747,6	12747,6	12747,6
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	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	179820	202060	202060	134707	67353	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 3.4. Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зонах деятельности ЕТО с учетом перехода на ЗГВС**

Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>ЕТО №001 - МУП "МТСК"</b>															
<b>Котельная №2</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	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	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	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	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	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	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	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	1,2	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №11</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	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	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	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	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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	0,2	0,2
нормативные утечки теплоносителя	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	0,2	0,2
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	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	3,0	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
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	6,9	6,9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-3,2	-3,2	-3,2	-3,2	-3,2	-3,2	-3,2	-3,2	-3,2	-3,2	-3,2	-3,2	-3,2	-3,2
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №21</b>															
Ликвидация в 2023 г., с переключением нагрузки на Районную котельную															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0										
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0										
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0										
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,9	4,9	4,9	4,9										
Всего подпитка тепловой сети, в том	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1										

Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
число:															
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1										
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	4,8	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										
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-4,9	-4,9	-4,9	-4,9										
Доля резерва	%	-	-	-	-										
<b>Котельная №23</b>							Ликвидация в 2024 г., с переключением нагрузки на Районную котельную								
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0									
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д									
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0									
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0									
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1									
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1									
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0									
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	2,7	2,74	2,74	2,74	2,74									
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2									
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-2,8	-2,8	-2,8	-2,8	-2,8									
Доля резерва	%	-	-	-	-	-									
<b>Котельная №26</b>							Ликвидация в 2023 г., с переключением нагрузки на Районную котельную								
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0										
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0										
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0										
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,6	3,6	3,6	3,6										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1										
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1										
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	3,4	3,45	3,45	3,45										
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,8	6,8	6,8	6,8										
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-3,6	-3,6	-3,6	-3,6										
Доля резерва	%	-	-	-	-										

Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная Широкий лог</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	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	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	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	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,1	2,1	2,1	1,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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	0,2	0,2
нормативные утечки теплоносителя	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	0,2	0,2
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	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	1,9	1,90	1,90	0,95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	4,7	4,7
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-2,1	-2,1	-2,1	-1,1	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ОАИТ Верхняя терраса</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	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	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	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	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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	0,02	0,02
нормативные утечки 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	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	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	0,1	0,13	0,13	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	0,3	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	-0,15	-0,15	-0,15	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ОАИТ Новый Улус</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	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	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	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	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	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	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	0,008	0,008
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)															
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	0,2	0,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	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	-0,008	-0,008
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ОАИТ №4</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	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	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	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	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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	0,02	0,02
нормативные утечки 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	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	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	0,3	0,28	0,28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	1,4	1,4
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,3	-0,3	-0,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ОАИТ №7</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	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	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	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	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
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	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	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	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	0,04	0,04	0,04	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	0,4	0,4
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,04	-0,04	-0,04	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ОАИТ ДОЛ "Чайка"</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	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	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
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	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	0,003	0,003
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	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	0,5	0,48	0,48	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	0,3	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	-0,5	-0,5	-0,5	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ОАИТ Чебал-Су</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	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	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	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	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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	0,009	0,009
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	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	0,009	0,009
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	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	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	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	-0,01	-0,01
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Районная котельная</b>															
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	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	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	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	7000	7000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	165,6	165,6	165,6	117,5	68,3	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	17,9	17,9	17,9	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	17,9	17,9	17,9	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	147,7	147,70	147,70	98,46	49,23	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически	т/ч	232,2	232,2	233,0	244,4	259,2	265,1	265,1	265,1	265,1	265,1	265,1	265,1	265,1	265,1

Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
не обработанной и не деаэрированной водой)															
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	544,4	544,4	544,4	592,5	641,7	691,0	691,0	691,0	691,0	691,0	691,0	691,0	691,0	691,0
Доля резерва	%	76,7	76,7	76,7	83,4	90,4	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3
<b>ЕТО №002 - ООО "УТС"</b>															
<b>Котельная №4а-5а</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	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	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	600,0	600,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	26,1	31,5	34,6	23,7	12,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	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	24,4	29,77	32,91	21,94	10,97	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	34,8	35,2	38,6	39,2	39,2	39,2	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-26,1	-31,5	-34,6	-23,7	-12,7	-1,7	-1,7	-1,7	-1,7	-1,7	-1,7	-1,7	-1,7	-1,7
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №12</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	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	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	400,0	400,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	23,0	19,0	15,9	11,0	6,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	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	21,7	17,70	14,56	9,71	4,85	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	24,5	24,5	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-23,0	-19,0	-15,9	-11,0	-6,2	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная п. Камешек</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	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	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	10,0	10,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,057	0,060	0,060	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010

Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/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	0,010	0,010
нормативные утечки теплоносителя	т/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	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	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	0,046	0,05	0,049	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	0,4	0,4
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,057	-0,060	-0,060	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная п. Оргон</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	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	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,002	0,003	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,002	0,003	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,003	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	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	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,3	0,3	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,002	-0,003	-0,071	-0,071	-0,071	-0,071	-0,071	-0,071	-0,071	-0,071	-0,071	-0,071	-0,071	-0,071
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная п. Теба</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	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	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,003	0,004	0,004	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,003	0,004	0,004	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,004	0,004	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	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	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,2	0,2	0,2	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	-0,003	-0,004	-0,004	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022

Параметры	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная п. Майзас</b>															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	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	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	0,2	0,2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,001	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,001	0,003	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	0,001	0,003	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	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	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	0,1	0,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,001	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"</b>															
<b>Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго»</b>															
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	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	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	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	600	600
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	22,9	25,6	25,6	17,6	9,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	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	21,4	24,05	24,05	16,04	8,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	49,9	49,9	49,9	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	77,1	74,4	74,4	82,4	90,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5
Доля резерва	%	77,1	74,4	74,4	82,4	90,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5

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

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 (в т.ч. замена котлов с ручным забросом топлива на котлы с механизированной подачей топлива).

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

1. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям Районной котельной МУП «МТСК» (7,5089 Гкал/ч).

2. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной №4а-5а ООО «УТС» (1,4903 Гкал/ч).

3. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной №12 ООО «УТС» (0,3430 Гкал/ч).

4. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной п. Ортон ООО «УТС» (0,3580 Гкал/ч).

5. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной п. Теба ООО «УТС» (0,1964 Гкал/ч).

6. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной ООО ХК «СДС-Энерго» (0,1126 Гкал/ч).

7. Ликвидация и отключение старого здания МКОУ ООШ №14 п. Теба в 2022 г.

**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 №1-3 марки Энергия 3М на котлы ЭРН-70 - 3 шт. в 2021 г., 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 вспомогательной паровой котельной на Районной котельной МУП «МТСК» – замена водогрейного котла КВ-ФО-15-ВЦКС и парового котла ДКВР 6,5/13 на водогрейные котлы КВ-РФ-23,26-150 ВКС (2 шт.), с прокладкой тепловых сетей до основной водогрейной котельной в 2023-2024 гг.

2. Реконструкция вспомогательной паровой котельной на Районной котельной МУП «МТСК» – установка парового котла КЕ-3,9-13-ВЦКС (1 шт.) в 2024 г. для подогрева мазута.

3. Ликвидация котельной №21 МУП «МТСК» с переключением потребителей на Районную котельную МУП «МТСК» от ЦТП-31 в 2023 г.

4. Ликвидация котельной №26 МУП «МТСК» с переключением потребителей на Районную котельную МУП "МТСК" от ЦТП-31 в 2023 г.

5. Ликвидация котельной №23 МУП «МТСК» с переключением потребителей на Районную котельную МУП «МТСК» от ЦТП-28 в 2024 г.

6. Реконструкция котельной №4а-5а ООО «УТС» – перевод котлов №1–3 ДКВР-20-13 в водогрейный режим в 2022 г.;

7. Реконструкция котельной №12 ООО «УТС» – перевод котлов №1–4 ДКВР-6,5-13 в водогрейный режим в 2023 г.;

8. Реконструкция котельной п. Теба – замена котла №1 КВа-0,2 на электродкотлы ЭВАН-120 (2 шт.) в 2021 г.

9. Переключение части потребителей от сетей котельной №12 к тепловым сетям котельной №4а-5а для ликвидации дефицита тепловой энергии.

В качестве приоритетного сценария предложен Сценарий №2.

Развитие системы теплоснабжения Междуреченского городского округа в соответствии с планом мероприятий, заложенных в Сценарии №2, позволит повысить качество и надежность теплоснабжения, снизить расходы на эксплуатацию угольных котельных за счет сокращения обслуживающего персонала, снизить расходы на топливо за счет применения котлоагрегатов с более высоким КПД. Кроме того развитие системы теплоснабжения по Сценарию №2 позволит улучшить экологическую обстановку в Междуреченском городском округе в связи с ликвидацией трех квартальных угольных котельных, расположенных в черте жилой застройки.

Статьей 29 Закона №190-ФЗ от 27.07.2010 г. "О теплоснабжении" вводится обязанность перевода систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытый водоразбор с 1 января 2022 г.

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 подключенных к открытым системам теплоснабжения на закрытый водоразбор может быть осуществлен двумя вариантами:

- вариант №1 строительство отдельных сетей горячего водоснабжения от котельных или ЦТП (с реконструкцией ЦТП);

- вариант №2 реконструкция индивидуальных тепловых пунктов (ИТП) с установкой теплообменников на нужды ГВС у потребителей.

Для реализации варианта №1 требуется строительство тепловых сетей горячего водоснабжения, протяженностью:

- 32,5 км от Районной котельной МУП «МТСК»;
- 14,1 км от котельных №12 и №4а-5а ООО «УТС»;
- 9,7 км от Междуреченской котельной ООО ХК «СДС-Энерго».

Ориентировочная стоимость мероприятий по строительству тепловых сетей ГВС составит 1117 млн. руб. без НДС в ценах 2021 г. Помимо этого указанный вариант повлечет за собой необходимость реконструкции источников тепла (установка циркуляционных насосов ГВС, подогревателей ГВС, реконструкция внутрикотельных трубопроводов) и реконструкции ЦТП от Районной котельной (установка циркуляционных насосов ГВС, подогревателей ГВС).

Ориентировочная стоимость работ по реконструкции индивидуальных тепловых пунктов с установкой теплообменников на нужды ГВС у потребителей составит 312 млн. руб. без НДС в ценах 2021 г. (котельная Широкий лог, котельная ОАИТ Верхняя Терраса, котельная ОАИТ №4, котельная ОАИТ №7, котельная ОАИТ ДОЛ «Чайка», Районная котельная МУП «МТСК»; котельная №4а-5а, котельная №12, котельная п. Камешек ООО «УТС»; Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго»).

В связи с чем, в схеме теплоснабжения принимается вариант с реконструкцией ИТП («Схема теплоснабжения Междуреченского городского округа. Актуализация на 2022 г. Обосновывающие материалы. Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»).

## **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	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего
	<b>ЕТО №001 - МУП "МТСК"</b>	<b>5270</b>	<b>37101</b>	<b>339083</b>	<b>181447</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>562901</b>
<b>1</b>	<b>Реконструкция котельной №2 МУП "МТСК"</b>	<b>5270</b>	<b>4193</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>9463</b>
1.1	Разработка проектной документации по реконструкции котельной	595	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	595
1.2	Монтаж узла учета тепловой энергии	674	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	674
1.3	Демонтаж котлов №1-3 типа "Энергия-3М"	454	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	454
1.4	Монтаж 3-х водогрейных котлов типа ЭРН-70	3547	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3547
1.5	Демонтаж котлов №4-6 типа КВМ-1	-	476	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	476
1.6	Монтаж 3-х водогрейных котлов типа ЭРН-70	-	3717	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3717
<b>2</b>	<b>Реконструкция Районной котельной МУП "МТСК"</b>	-	<b>32908</b>	<b>339083</b>	<b>181447</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>553438</b>
2.1	Предпроектная проработка реконструкции котельной	-	2891	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2891
2.2	Разработка проектной документации по реконструкции котельной	-	30016	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30016
2.3	Демонтаж котлов КВ-ФО-15-ВЦКС и ДКВР 6,5/13	-	-	40878	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40878
2.4	Монтаж тепловой сети от паровой котельной до водогрейной котельной	-	-	37208	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	37208
2.5	Монтаж шламопровода от паровой котельной до водогрейной котельной с установкой насосов	-	-	40874	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40874
2.6	Монтаж парового котла КЕ-3,9-13-ВЦКС для подогрева мазута.	-	-	-	56654	-	-	-	-	-	-	-	-	-	56654
2.7	Монтаж водогрейного котла №1 КВ-РФ-23,26-150 и комплекс работ по реконструкции систем топливоподачи, золоудаления и дымовых труб, а также общестроительные работы	-	-	220124	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	220124
2.8	Монтаж водогрейного котла №2 КВ-РФ-23,26-150	-	-	-	124792	-	-	-	-	-	-	-	-	-	124792
	<b>ЕТО №002 - ООО "УТС"</b>	<b>51310</b>	<b>26952</b>	<b>13707</b>	<b>5379</b>	<b>4921</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>102270</b>
<b>3</b>	<b>Реконструкция котельной 4а-5а ООО "УТС"</b>	<b>50283</b>	<b>26952</b>	<b>577</b>	<b>679</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>78491</b>
3.1	Перевод котлоагрегатов ДКВР-20-13 в водогрейный режим, монтаж сетевых, подпиточных насосов, трубопроводов (СМР, ПИР)	-	12000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12000
3.2	Проектирование и строительство закрытого угольного склада	15180	8928	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24108
3.3	Выполнение мероприятий по категорированию котельной, устройство ограждения вокруг территории котельных №4а-5а, 12	-	4196	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4196
3.4	Строительство навеса для автомобильных весов	-	1828	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1828
3.5	Автоматизация процессов взвешивания автомобильных весов (система распознавания номеров по меткам с выдачей чека)	-	-	-	679	-	-	-	-	-	-	-	-	-	679
3.6	Монтаж системы учета канализационных стоков	-	-	577	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	577
3.7	Капитальный ремонт системы газоочистки котлов ДКВР 20/13 №1-3	35103	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35103
<b>4</b>	<b>Реконструкция котельной №12 ООО "УТС"</b>	-	-	<b>13131</b>	<b>4700</b>	<b>4921</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>22752</b>
4.1	Проектирование и строительство закрытого угольного склада	-	-	2470	4700	4921	-	-	-	-	-	-	-	-	12091
4.2	Монтаж системы учета канализационных стоков	-	-	577	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	577

№ п/п	Наименование мероприятия	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего
4.3	Перевод котлоагрегатов ДКВР 6,5/13 в водогрейный режим, монтаж сетевых, подпиточных насосов, трубопроводов (СМР, ПИР)	-	-	10084	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10084
<b>5</b>	<b>Реконструкция котельной п.Теба ООО "УТС"</b>	<b>1027</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>1027</b>
5.1	Замена котла КВа-0,2 на электродкотлы ЭВАН-120 - 2 шт.	1027	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1027
	<b>ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"</b>	<b>17556</b>	<b>11387</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>28942</b>
<b>6</b>	<b>Реконструкция Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго"</b>	<b>17556</b>	<b>11387</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>28942</b>
6.1	Реконструкция котла ДКВР-10-13 №2 (СМР, ПИР)	-	10611	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10611
6.2	Приобретение здания АБК и гаража	15700	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15700
6.3	Приобретение ПК (Моноблок)	35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35
6.4	Проектирование и монтаж системы АПС, системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре в здании АБК и гараже, расположенных по адресу г. Междуреченск, ул.Вокзальная,62а	383	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	383
6.5	Монтаж системы видеонаблюдения по адресу г. Междуреченск, ул.Вокзальная,62а	852	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	852
6.6	Монтаж системы контроля доступа и управления в здании АБК, расположенном по адресу г .Междуреченск, ул.Вокзальная,62а	266	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	266
6.7	Монтаж охранной сигнализации в здании АБК и гараже, расположенных по адресу г. Междуреченск, ул. Вокзальная, 62а	320	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	320
6.8	Монтаж локально-вычислительной сети в здании АБК, расположенном по адресу г. Междуреченск, ул.Вокзальная,62а	-	776	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	776
	<b>ВСЕГО:</b>	<b>74136</b>	<b>75440</b>	<b>352791</b>	<b>186826</b>	<b>4921</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>694113</b>

## **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 2021 г. – замена водогрейных котлов Энергия 3М №1-3 на котлы ЭРН-70 (3 шт.) с теплопроизводительностью 0,8 Гкал/ч;

- 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 Районной котельной МУП «МТСК» в 2023-2024 гг. – монтаж водогрейных котлов №4, 5 КВ-РФ-23,26-150 (2 шт.) с теплопроизводительностью 20 Гкал/ч, с перспективой закрытия котельных №21, 23, 26 МУП «МТСК» и переключения нагрузок на Районную котельную;

- реконструкция вспомогательной паровой котельной Районной котельной МУП «МТСК» в 2024 г. – монтаж парового котла КЕ-3,9-13-ВЦКС для подогрева мазута;

- реконструкция котельной №4а-5а ООО «УТС» в 2022 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. – перевод паровых котлоагрегатов ДКВР-6,5-13 №1-4 (4 шт.) в водогрейный режим, установка основного и вспомогательного оборудования;

- реконструкция котельной п. Теба ООО «УТС» в 2021 г. – замена котла КВа-0,2 №3 на ЭВАН-120 с теплопроизводительностью 0,103 Гкал/ч;

- реконструкция котельной п. Теба ООО «УТС» в 2021 г. – установка дополнительного котла ЭВАН-120 (1 шт.), теплопроизводительностью 0,103 Гкал/ч;

- 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»	2021	Замена котлов №1-3 на ЭРН-70	3	0,800	4,800	1,581
		2022	Замена котлов №4-6 на ЭРН-70	3	0,800		
2	Районная котельная МУП «МТСК»	2023	Монтаж котла КВ-РФ-23,26-150	1	20,000	220,000	162,804
		2024	Монтаж котла КВ-РФ-23,26-150	1	20,000		
		2024	Установка парового котла КЕ-3,9-13-ВЦКС (подогрев мазута)	1	3,900		
3	Котельная №4а-5а ООО "УТС"	2022	Перевод паровых котлов ДКВР-20-13 №1-3 в водогрейный режим	3	13,100	39,300	28,029
4	Котельная №12 ООО "УТС"	2023	Перевод паровых котлов ДКВР-6,5-13 №1-4 в водогрейный режим	4	4,100	16,400	13,000
5	Котельная п. Теба ООО "УТС"	2021	Замена котла №3 на ЭВАН-120	1	0,103	0,584	0,246
		2021	Монтаж котла ЭВАН-120	1	0,103		
6	Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"	2022	Реконструкция котла ДКВР-10-13 №2	1	11,000	36,000	30,787

**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 №2 МУП "МТСК"	2021	Монтаж узла учета тепловой энергии
2	Районная котельная МУП "МТСК"	2023	Монтаж тепловой сети от паровой котельной до водогрейной котельной
3	Районная котельная МУП "МТСК"	2023	Монтаж шламопровода от паровой котельной до водогрейной котельной с установкой насосов
4	Котельная №4а-5а ООО "УТС"	2023	Монтаж системы учета канализационных стоков
5	Котельная №4а-5а ООО "УТС"	2021	Капитальный ремонт системы газоочистки котлов ДКВР 20/13 №1-3
6	Котельная №12 ООО "УТС"	2023	Монтаж системы учета канализационных стоков

**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"	2021-2022	Проектирование и строительство закрытого угольного склада
2	Котельные №4а-5а и №12 ООО "УТС"	2022	Выполнение мероприятий по категорированию котельной, устройство ограждения вокруг территории котельных
3	Котельная №4а-5а ООО "УТС"	2022	Строительство навеса для автомобильных весов
4	Котельная №4а-5а ООО "УТС"	2024	Автоматизация процессов взвешивания автомобильных весов (система распознавания номеров по меткам с выдачей чека)
5	Котельная №12 ООО "УТС"	2023-2025	Проектирование и строительство закрытого угольного склада
6	Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"	2021	Приобретение здания АБК и гаража
7	Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"	2021	Приобретение ПК (моноблок)
8	Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"	2021	Проектирование и монтаж системы АПС, системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре в здании АБК и гараже, расположенных по адресу г. Междуреченск, ул. Вокзальная, 62а
9	Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"	2021	Монтаж системы видеонаблюдения по адресу г. Междуреченск, ул. Вокзальная, 62а
10	Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"	2021	Монтаж системы контроля доступа и управления в здании АБК, расположенном по адресу г. Междуреченск, ул. Вокзальная, 62а
11	Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"	2021	Монтаж охранной сигнализации в здании АБК и гараже, расположенных по адресу г. Междуреченск, ул. Вокзальная, 62а
12	Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"	2022	Монтаж локально-вычислительной сети в здании АБК, расположенном по адресу г. Междуреченск, ул. 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.**

Перечень котельных выведенных из эксплуатации с указанием источников тепловой энергии, на которые планируется переключить тепловые нагрузки, представлен в таблице 5.5.

**Таблица 5.5. Перечень котельных, выведенных из эксплуатации**

<b>Наименование ликвидируемой котельной</b>	<b>Наименование котельной, на которую переключаются потребители</b>	<b>Год реализации мероприятия</b>
Котельная №21 МУП «МТСК»	Районная котельная МУП «МТСК»	2023 г.
Котельная №23 МУП «МТСК»	Районная котельная МУП «МТСК»	2024 г.
Котельная №26 МУП «МТСК»	Районная котельная МУП «МТСК»	2023 г.

#### **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 пиковый 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
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"	80/60	–	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"	110/70	95	65	Открытая

Нижняя срезка (излом на нужды ГВС) температурного графика 60 °С и 55 °С не позволяет обеспечить температуру воды в местах водоразбора в соответствии с действующими нормативами. Для этого предлагается увеличить нижнюю срезку прямой воды до 65 °С 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, °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
3	Котельная Широкий Лог МУП "МТСК"	70/55	–	65	Открытая
4	ОАИТ Верхняя Терраса МУП "МТСК"	80/60	–	65	Открытая
5	ОАИТ Новый Улус МУП "МТСК"	80/60	–	–	Закрытая
6	ОАИТ №4 МУП "МТСК"	80/60	–	65	Открытая
7	ОАИТ №7 МУП "МТСК"	80/60	–	65	Открытая
8	ОАИТ ДОЛ "Чайка" МУП "МТСК"	80/60	–	65	Открытая
9	ОАИТ Чебал-Су МУП "МТСК"	80/60	–	–	Закрытая
10	Районная котельная МУП "МТСК"	110/70	–	70	Открытая
11	Котельная №4а-5а ООО "УТС"	95/70	-	65	Открытая
12	Котельная №12 ООО "УТС"	95/70	-	65	Открытая
13	Котельная п. Камешек ООО "УТС"	75/55	–	65	Открытая
14	Котельная п. Теба ООО "УТС"	70/50	–	–	Закрытая
15	Котельная п. Ортон ООО "УТС"	70/50	–	–	Закрытая
16	Котельная п. Майзас ООО "УТС"	70/50	–	–	Закрытая
17	Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"	110/70	95	65	Открытая

Переход со сниженных температурных графиков 80/60 °С, 75/55 °С, 70/50 °С и т.д. на расчетный температурный график 95/70 °С 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 энергетике – 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; строительство новых сетей и реконструкция существующих сетей с увеличением диаметра для подключения потребителей ликвидируемых котельных №№21, 23, 26);

- котельной №12 ООО "УТС" (строительство новых сетей для подключения перспективной нагрузки);

- котельной №4а-5а ООО "УТС" (строительство новых сетей и реконструкция существующих сетей с увеличением диаметра для подключения перспективной нагрузки);

- котельной п. Теба ООО "УТС" (строительство новых сетей для подключения перспективной нагрузки);

- Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго" (строительство новых сетей в связи с реконструкцией улицы, 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 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
<b>ЕТО №001 - МУП "МТСК"</b>										
РК МУП "МТСК"	Строительство	ТК-т.А (отоп)	ТК-т.Б (отоп)	150	100	100	подзем. кан.	2021	3891,00	Строительство для подключения многоквартирных ж/д на ул. Пушкина
РК МУП "МТСК"	Строительство	ТК-т.А (гвс)	ТК-т.Б (гвс)	150	70	70	подзем. кан.	2021	2143,34	Строительство для подключения многоквартирных ж/д на ул. Пушкина
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.	2021	315,27	Строительство для подключения многоквартирных ж/д на ул. Пушкина
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.	2021	157,49	Строительство для подключения многоквартирных ж/д на ул. Пушкина
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.	2021	945,81	Строительство для подключения многоквартирных ж/д на ул. Пушкина
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.	2021	472,46	Строительство для подключения многоквартирных ж/д на ул. Пушкина
РК МУП "МТСК"	Строительство	УТ-28-1	УТ-28-2	101	125	125	подзем. кан.	2021	2747,88	Перенос существующих сетей для подключения многоквартирных ж/д на ул. Пушкина
РК МУП "МТСК"	Строительство	ТК-13	Спортивный комплекс с бассейном	50	125	125	подзем. кан.	2022	1427,04	Строительство для подключения спорткомплекса с бассейном
РК МУП "МТСК"	Строительство	ТК-1*	Лыжная база, ул. Березовая, 1Д	10	50	50	подзем. кан.	2022	142,89	Строительство для подключения лыжной базы, ул. Березовая, 1Д
РК МУП "МТСК"	Строительство	ТК-1	Магазин смешанных товаров, пр. Шахтеров, 15	30	50	50	подзем. кан.	2022	428,68	Строительство для подключения магазина смешанных товаров, пл. Праздничная
РК МУП "МТСК"	Строительство	ТКм-164	ТКм-42	261	400	400	подзем. кан.	2022	17686,84	Строительство сети для подключения многопроф. больн.
РК МУП "МТСК"	Реконструкция	ТК-82	ТК-89	63	400	400	подзем. кан.	2022	4269,24	Реконструкция сети для подключения многопроф. больн.
РК МУП "МТСК"	Строительство	ТК-89	ЦТП-8	38	400	400	подзем. кан.	2022	2602,20	Строительство сети для подключения многопроф. больн.
РК МУП "МТСК"	Строительство	ЦТП-8	ТК-89	38	400	400	подзем. кан.	2022	2602,20	Строительство сети для подключения многопроф. больн.
РК МУП "МТСК"	Реконструкция	ТК-89	ТК-ТК-89-1	32	250	250	подзем. кан.	2022	1555,33	Реконструкция сети для подключения многопроф. больн.
РК МУП "МТСК"	Реконструкция	ТК-ТК-89-1	Комплекс городской многопрофильной больницы, б-р Медиков 9	200	250	250	надзем.	2022	5592,43	Реконструкция сети для подключения многопроф. больн.
РК МУП "МТСК"	Строительство	ТК-89	ТК-82	63	300	300	подзем. кан.	2022	3344,22	Строительство сети для переключения кв. 49 на ЦТП-8
РК МУП "МТСК"	Строительство	ТК-82	ТК-77	164	300	300	подзем. кан.	2022	8710,89	Строительство сети для переключения кв. 49 на ЦТП-8
РК МУП "МТСК"	Реконструкция	ТК-73	ТК-77	52	250	250	подзем. кан.	2022	2514,68	Реконструкция сети для переключения кв. 49 на ЦТП-8
РК МУП "МТСК"	Строительство	ТК-3	9-ти эт. ж/д №5 в квартале	30	125	125	подзем.	2022	856,23	Строительство для подключения 9-ти эт.

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
			"А"				кан.			ж/д №5 в квартале "А"
РК МУП "МТСК"	Строительство	ТК-74	Многоквартирный жилой дом №5/1 в мкр. 49	30	70	70	подзем. кан.	2022	583,43	Строительство для подключения многоквартирного жилого дома №5/1 в мкр. 49
РК МУП "МТСК"	Реконструкция	УТ-95	ТК-т.А (перспектива)	35	150	150	подзем. кан.	2022	1124,42	Реконструкция 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	1944,77	Строительство для подключения Кафе-сауна, ул. Кузнецкая, 25а строение 3
РК МУП "МТСК"	Реконструкция	УТ-380	ТК нов.	95	400	400	подзем. кан.	2023	51908,63	Реконструкция с увеличением диаметра для подключения потребителей кот. №21, 26
РК МУП "МТСК"	Реконструкция	ТК нов.	ЦТП-31	30	300	300	надзем.	2023		Реконструкция с увеличением диаметра для подключения потребителей кот. №21, 26
РК МУП "МТСК"	Строительство	ТК нов.	ТК кот-26 (ОТ)	420	250	250	подзем. кан.	2023		Строительство для подключения потребителей кот. №21, 26
РК МУП "МТСК"	Строительство	ТК кот-26 (ОТ)	ЦТП-26	41	200	200	подзем. кан.	2023		Строительство для подключения потребителей кот. №21, 26
РК МУП "МТСК"	Строительство	ТК кот-26 (ОТ)	ЦТП-21	700	200	200	подзем. кан.	2023		Строительство для подключения потребителей кот. №21, 26
РК МУП "МТСК"	Реконструкция	ТК-24	ТК-8	49	400	400	подзем. кан.	2024		Реконструкция с увеличением диаметра для подключения потребителей кот. №23
РК МУП "МТСК"	Реконструкция	ТК-8	ТК-9	150	400	400	подзем. кан.	2024	Реконструкция с увеличением диаметра для подключения потребителей кот. №23	
РК МУП "МТСК"	Реконструкция	ТК-9	ТК-13	32	400	400	подзем. кан.	2024	Реконструкция с увеличением диаметра для подключения потребителей кот. №23	
РК МУП "МТСК"	Реконструкция	ТК-13	ТК-14	89	400	400	подзем. кан.	2024	Реконструкция с увеличением диаметра для подключения потребителей кот. №23	
РК МУП "МТСК"	Реконструкция	ТК-14	ТК-15	42	400	400	подзем. кан.	2024	Реконструкция с увеличением диаметра для подключения потребителей кот. №23	
РК МУП "МТСК"	Реконструкция	ТК-15	ТК-16	83	400	400	подзем. кан.	2024	Реконструкция с увеличением диаметра для подключения потребителей кот. №23	
РК МУП "МТСК"	Реконструкция	ТК-16	ТК-17	57	400	400	подзем. кан.	2024	Реконструкция с увеличением диаметра для подключения потребителей кот. №23	
РК МУП "МТСК"	Реконструкция	ТК-17	ТК-18	52	400	400	подзем. кан.	2024	Реконструкция с увеличением диаметра для подключения потребителей кот. №23	
РК МУП "МТСК"	Реконструкция	ТК-18	ТК-19	53	400	400	подзем. кан.	2024	Реконструкция с увеличением диаметра для подключения потребителей кот. №23	
РК МУП "МТСК"	Реконструкция	ТК-19	ЦТП-28	395	350	350	подзем. кан.	2024	26292,87	Реконструкция с увеличением диаметра для подключения потребителей кот. №23
РК МУП "МТСК"	Реконструкция	ЦТП-28	переход диаметра	16	300	300	надзем.	2024	522,80	Реконструкция с увеличением диаметра для подключения потребителей кот. №23
РК МУП "МТСК"	Реконструкция	ТК-4	ввод ж/д ул. Космонавтов, 16 (отоп)	70	250	250	подзем. кан.	2024	3717,98	Реконструкция с увеличением диаметра для подключения потребителей кот. №23
РК МУП "МТСК"	Строительство	ввод ж/д ул. Космонавтов, 16 (отоп)	ЦТП-23 (проект)	300	250	250	подзем. кан.	2024	15934,20	Строительство для подключения потребителей кот. №23
<b>ЕТО №002 - ООО "УТС"</b>										
Котельная №12 ООО "УТС"	Строительство	ТК-16а (персп.)	ТК-1 (персп.)	135	150	150	подзем. кан.	2021	4151,29	Строительство для подключения многоквартирных ж/д №11, 12 в кв. 3
Котельная №12 ООО "УТС"	Строительство	ТК-1 (персп.)	Многоквартирный жилой дом №11, ул. Ермака, 17	128	80	80	подзем. кан.	2021	2684,85	Строительство для подключения многоквартирных ж/д №11, 12 в кв. 3

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
Котельная №12 ООО "УТС"	Строительство	ТК-1 (персп.)	Многоквартирный жилой дом №12, ул. Ермака, 19	24	80	80	подзем. кан.	2021	506,33	Строительство для подключения многоквартирных ж/д №11, 12 в кв. 3
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Реконструкция	ТК-7	УТ-15	15	250	250	подзем. кан.	2021	687,95	Реконструкция для подключения многоквартирных ж/д №11, 12 в кв. 3
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Реконструкция	УТ-15	УТ-16	47	250	250	подзем. кан.	2021	2184,06	Реконструкция для подключения многоквартирных ж/д №11, 12 в кв. 3
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Реконструкция	УТ-16	УТ-17	55	250	250	подзем. кан.	2021	2558,08	Реконструкция для подключения многоквартирных ж/д №11, 12 в кв. 3
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Реконструкция	УТ-17	ТК-14	61	250	250	подзем. кан.	2021	2822,08	Реконструкция для подключения многоквартирных ж/д №11, 12 в кв. 3
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Реконструкция	Стена пр. 50 лет Комсомола, 57	УТ-28	12	250	250	подвал.	2022	320,18	Реконструкция для подключения многоквартирных ж/д 8, 7а, 7б, 6 в кв. 2
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Строительство	ТК-42-2	ТК-1 ПРОЕКТ	129	200	200	подзем. кан.	2021	4709,80	Строительство 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.	2021	583,65	Строительство для подключения многоквартирных ж/д 8, 7а, 7б, 6 в кв. 2
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Строительство	ТК-1 ПРОЕКТ	ТК-2 ПРОЕКТ	47	150	150	подзем. кан.	2022	1506,73	Строительство для подключения многоквартирных ж/д 8, 7а, 7б, 6 в кв. 2
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Строительство	ТК-2 ПРОЕКТ	ТК-3 ПРОЕКТ	29	150	150	подзем. кан.	2022	928,45	Строительство для подключения многоквартирных ж/д 8, 7а, 7б, 6 в кв. 2
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Строительство	ТК-2 ПРОЕКТ	10-ти эт. ж/д №7б в квартале №2	16	80	80	подзем. кан.	2022	352,43	Строительство для подключения многоквартирных ж/д 8, 7а, 7б, 6 в кв. 2
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Строительство	ТК-3 ПРОЕКТ	10-ти эт. ж/д №7а в квартале №2	15	80	80	подзем. кан.	2022	319,39	Строительство для подключения многоквартирных ж/д 8, 7а, 7б, 6 в кв. 2
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Строительство	ТК-3 ПРОЕКТ	ТК-42-6	44	125	125	подзем. кан.	2025	1428,22	Строительство для подключения многоквартирных ж/д 8, 7а, 7б, 6 в кв. 2
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	1241,81	Строительство для подключения многоквартирных ж/д 8, 7а, 7б, 6 в кв. 2
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Строительство	ТК-42-6	10-ти эт. ж/д №6 в квартале №2 (секция 3), 2025	22	70	70	подзем. кан.	2025	497,75	Строительство для подключения многоквартирных ж/д 8, 7а, 7б, 6 в кв. 2
Котельная п. Теба ООО "УТС"	Строительство	Котельная п. Теба	Общеобразовательная школа с детским садом	199	80	80	подзем. кан.	2022	4392,17	Строительство для подключения Общеобразовательная школа с детским садом
<b>ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"</b>										
Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"	Реконструкция	ТК-24	ТК-26	205	250	250	подзем. кан.	2022	5009,96	Реконструкция с увеличением диаметра
Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"	Реконструкция	ТК-26	ТК-78	47	250	250	подзем. кан.	2022	1486,71	Реконструкция с увеличением диаметра
Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"	Реконструкция	ТК-23	ТК-24	165	400	400	надзем.	2023	5497,52	Реконструкция с увеличением диаметра
Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"	Строительство	ТК-3	ТК-9	306	200	200	подзем. кан.	2023	6218,35	Перенос сетей в связи с реконструкцией улицы

Для подключения объектов городской многопрофильной больницы, помимо строительства и реконструкции тепловых сетей необходимо окончить строительство и осуществить ввод в эксплуатацию ЦТП-8 согласно ранее разработанной проектной документации ООО "ГЕОТЕХПРОЕКТ" шифр 2013-07/08.

Для переключения потребителей котельных №21, 26 к Районной котельной требуется устройство ЦТП-21 и ЦТП-26 с теплообменниками для контура отопления и контура ГВС с циркуляционными насосами на I контуре.

Для переключения потребителей котельной №23 к Районной котельной требуется устройство ЦТП-23 с теплообменниками для контура отопления и контура ГВС, реконструкция ЦТП-28 с установкой насосов на обратном трубопроводе, реконструкция ЦТП-29 с установкой дополнительного насоса на подающем трубопроводе.

Информация по строительству/реконструкции ЦТП на тепловых сетях городского округа для подключения перспективной нагрузки приведена в таблице 6.2.

**Таблица 6.2. Мероприятия по строительству/реконструкции ЦТП на тепловых сетях городского округа**

№ п/п	Наименование мероприятия	Расчетный расход теплоносителя, т/ч	Напор повысительного насоса, м	Год реализации мероприятия	Стоимость выполнения работ в прогнозных ценах, тыс.руб. без НДС
1	Строительство ЦТП-8 со смешением и насосами на подающем трубопроводе	460 – п/т 430 – о/т	50	2022	33432,89
2	Строительство блочно-модульной ЦТП-21 с теплообменниками на отопление и ГВС	ОТ – 251/250 ГВС – 13,3/2,9	25 20	2023	20891,63
3	Строительство блочно-модульной ЦТП-26 с теплообменниками на отопление и ГВС	ОТ – 287/287 ГВС – 8,3/1,7	30 20	2023	25680,96
4	Строительство блочно-модульной ЦТП-23 с теплообменниками на отопление и ГВС	ОТ – 225/224 ГВС – 5,71,0	25 20	2024	18140,71
5	Реконструкция ЦТП-28 (насос на обратном трубопроводе)	475 – о/т	30 – о/т	2024	1422,58
6	Реконструкция ЦТП-29 (насос на подающем трубопроводе)	1500 – п/т	45 – п/т	2024	4050,58

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 действия ЕТО в прогнозных ценах, в тыс. руб.**

№ п/п	Наименование мероприятия	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего
	<b>ЕТО №001 - МУП "МТСК"</b>	<b>10673</b>	<b>96030</b>	<b>98481</b>	<b>115157</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>320342</b>
<b>1</b>	<b>Тепловые сети от Районной котельной МУП "МТСК"</b>	<b>10673</b>	<b>96030</b>	<b>98481</b>	<b>115157</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>320342</b>
1.1	Строительство участка от ТК-т.А (отоп) до ТК-т.Б (отоп), Ду 100/100 мм, L=150 м, подзем. кан.	3891	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3891
1.2	Строительство участка от ТК-т.А (гвс) до ТК-т.Б (гвс), Ду 70/70 мм, L=150 м, подзем. кан.	2143	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2143
1.3	Строительство участка от ТК-т.Б (отоп) до Многоквартирный 10-ти эт. (блок А) ж/д ул. Пушкина, 53 (отоп), Ду 80/80 мм, L=15 м, подзем. кан.	315	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	315
1.4	Строительство участка от ТК-т.Б (гвс) до Многоквартирный 10-ти эт. (блок А) ж/д ул. Пушкина, 53 (ГВС), Ду 50/50 мм, L=15 м, подзем. кан.	157	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	157
1.5	Строительство участка от ТК-т.Б (отоп) до Многоквартирный 10-ти эт. (блок Б) ж/д ул. Пушкина, 53 (отоп), Ду 80/80 мм, L=45 м, подзем. кан.	946	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	946
1.6	Строительство участка от ТК-т.Б (гвс) до Многоквартирный 10-ти эт. (блок Б) ж/д ул. Пушкина, 53 (ГВС), Ду 50/50 мм, L=45 м, подзем. кан.	472	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	472
1.7	Строительство участка от УТ-28-1 до УТ-28-2, Ду 125/125 мм, L=100,9 м, подзем. кан.	2748	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2748
1.8	Строительство участка от ТК-13 до Спортивный комплекс с бассейном, Ду 125/125 мм, L=50 м, подзем. кан.	-	1427	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1427
1.9	Строительство участка от ТК-1* до Лыжная база, ул. Березовая, 1Д, Ду 50/50 мм, L=10 м, подзем. кан.	-	143	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	143
1.10	Строительство участка от ТК-1 до Магазин смешанных товаров, пр. Шахтеров, 15, Ду 50/50 мм, L=30 м, подзем. кан.	-	429	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	429
1.11	Строительство участка от ТК-3 до 9-ти эт. ж/д №5 в квартале "А", Ду 125/125 мм, L=30 м, подзем. кан.	-	856	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	856
1.12	Строительство участка от ТК-74 до Многоквартирный жилой дом №5/1 в мкр. 49, Ду 70/70 мм, L=30 м, подзем. кан.	-	583	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	583
1.13	Реконструкция участка от УТ-95 до ТК-т.А (перспектива), Ду 150/150 мм, L=35 м, подзем. кан.	-	1124	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1124
1.14	Строительство участка от ТК-т.А (перспектива) до Кафе-сауна, ул. Кузнецкая, 25а строение 3, Ду 70/70 мм, L=100 м, подзем. кан.	-	1945	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1945
1.15	Строительство участка от ТКм-164 до ТКм-42, Ду 400/400 мм, L=261 м, подзем. кан.	-	17687	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17687
1.16	Реконструкция участка от ТК-82 до ТК-89, Ду 400/400 мм, L=63 м, подзем. кан.	-	4269	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4269
1.17	Строительство участка от ТК-89 до ЦТП-8, Ду 400/400 мм, L=38,4 м, подзем. кан.	-	2602	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2602
1.18	Строительство участка от ЦТП-8 до ТК-89, Ду 400/400 мм, L=38,4 м, подзем. кан.	-	2602	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2602
1.19	Реконструкция участка от ТК-89 до ТК-ТК-89-1, Ду 250/250 мм, L=32,1 м, подзем. кан.	-	1555	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1555
1.20	Реконструкция участка от ТК-ТК-89-1 до Комплекс го-	-	5592	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5592

№ п/п	Наименование мероприятия	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего
	родской многопрофильной больницы, б-р Медиков 9, Ду 250/250 мм, L=200 м, надзем.														
1.21	Строительство ЦТП-8 (ЦТП в квартале №50)	-	33433	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33433
1.22	Строительство участка от ТК-89 до ТК-82, Ду 300/300 мм, L=63 м, подзем. кан.	-	3344	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3344
1.23	Строительство участка от ТК-82 до ТК-77, Ду 300/300 мм, L=165 м, подзем. кан.	-	8711	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8711
1.24	Реконструкция участка от ТК-73 до ТК-77, Ду 250/250 мм, L=52 м, подзем. кан.	-	2515	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2515
1.25	Разработка проектной документации по переключению потребителей котельных №21, 26 на РК МУП "МТСК"	-	7212	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7212
1.26	Строительство и реконструкция тепловых сетей для ликвидации котельных №21, 26	-	-	51909	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	51909
1.27	Строительство ЦТП-26	-	-	25681	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25681
1.28	Строительство ЦТП-21	-	-	20892	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20892
1.29	Реконструкция участка от ТК-24 до ТК-19, Ду 400/400 мм, L=607 м, подзем. кан.	-	-	-	45075	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45075
1.30	Реконструкция участка от ТК-19 до ЦТП-28, Ду 350/350 мм, L=395 м, подзем. кан.	-	-	-	26293	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26293
1.31	Реконструкция участка от ЦТП-28 до переход диаметра, Ду 300/300 мм, L=16 м, надзем.	-	-	-	523	-	-	-	-	-	-	-	-	-	523
1.32	Реконструкция участка от ТК-4 до ввод ж/д ул. Космонавтов, 16 (отоп), Ду 250/250 мм, L=70 м, подзем. кан.	-	-	-	3718	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3718
1.33	Строительство участка от ввод ж/д ул. Космонавтов, 16 (отоп) до ЦТП-23, Ду 250/250 мм, L=300 м, подзем. кан.	-	-	-	15934	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15934
1.34	Строительство ЦТП-23	-	-	-	18141	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18141
1.35	Реконструкция ЦТП-28	-	-	-	1423	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1423
1.36	Реконструкция ЦТП-29	-	-	-	4051	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4051
	<b>ЕТО №002 - ООО "УТС"</b>	<b>21208</b>	<b>7499</b>	-	-	<b>3168</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>31875</b>
<b>2.</b>	<b>Тепловые сети от котельной №12 ООО "УТС"</b>	<b>7342</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>7342</b>
2.1	Строительство участка от ТК-16а (персп.) до ТК-1 (персп.), Ду 150/150 мм, L=135,42 м, подзем. кан.	4151	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4151
2.2	Строительство участка от ТК-1 (персп.) до Многоквартирный жилой дом №11, ул. Ермака, 17, Ду 80/80 мм, L=127,74 м, подзем. кан.	2685	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2685
2.3	Строительство участка от ТК-1 (персп.) до Многоквартирный жилой дом №12, ул. Ермака, 19, Ду 80/80 мм, L=24,09 м, подзем. кан.	506	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	506
<b>3.</b>	<b>Тепловые сети от котельной №4а-5а ООО "УТС"</b>	<b>13866</b>	<b>3107</b>	-	-	<b>3168</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>20141</b>
3.1	Реконструкция участка от ТК-7 до УТ-15, Ду 250/250 мм, L=14,88 м, подзем. кан.	688	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	688
3.2	Реконструкция участка от УТ-15 до УТ-16, Ду 250/250 мм, L=47,24 м, подзем. кан.	2184	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2184
3.3	Реконструкция участка от УТ-16 до УТ-17, Ду 250/250 мм, L=55,33 м, подзем. кан.	2558	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2558
3.4	Реконструкция участка от УТ-17 до ТК-14, Ду 250/250 мм, L=61,04 м, подзем. кан.	2822	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2822
3.5	Реконструкция участка по подвалу ж/д пр. 50 лет Комсомола, 57, Ду 250/250 мм, L=12 м, подвал.	320	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	320
3.6	Строительство участка от ТК-42-2 до ТК-1 ПРОЕКТ, Ду 200/200 мм, L=129 м, подзем. кан.	4710	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4710



№ п/п	Наименование мероприятия	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего
3.7	Строительство участка от ТК-1 ПРОЕКТ до 10-ти эт. ж/д №8 в квартале №2, Ду 100/100 мм, L=22,5 м, подзем. кан.	584	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	584
3.8	Строительство участка от ТК-1 ПРОЕКТ до ТК-2 ПРОЕКТ, Ду 150/150 мм, L=46,9 м, подзем. кан.	-	1507	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1507
3.9	Строительство участка от ТК-2 ПРОЕКТ до ТК-3 ПРОЕКТ, Ду 150/150 мм, L=28,9 м, подзем. кан.	-	928	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	928
3.10	Строительство участка от ТК-2 ПРОЕКТ до 10-ти эт. ж/д №7б в квартале №2, Ду 80/80 мм, L=16 м, подзем. кан.	-	352	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	352
3.11	Строительство участка от ТК-3 ПРОЕКТ до 10-ти эт. ж/д №7а в квартале №2, Ду 80/80 мм, L=14,5 м, подзем. кан.	-	319	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	319
3.12	Строительство участка от ТК-3 ПРОЕКТ до ТК-42-6, Ду 125/125 мм, L=43,6 м, подзем. кан.	-	-	-	-	1428	-	-	-	-	-	-	-	-	1428
3.13	Строительство участка от ТК-42-6 до 10-ти эт. ж/д №6 в квартале №2 (секция 1-2), 2025, Ду 100/100 мм, L=39,8 м, подзем. кан.	-	-	-	-	1242	-	-	-	-	-	-	-	-	1242
3.14	Строительство участка от ТК-42-6 до 10-ти эт. ж/д №6 в квартале №2 (секция 3), 2025, Ду 70/70 мм, L=22,3 м, подзем. кан.	-	-	-	-	498	-	-	-	-	-	-	-	-	498
<b>4.</b>	<b>Тепловые сети от котельной п. Теба ООО "УТС"</b>	-	<b>4392</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>4392</b>
4.1	Строительство участка от Котельная п. Теба до Общеобразовательная школа с детским садом, Ду 80/80 мм, L=199,4 м, подзем. кан.	-	4392	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4392
	<b>ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"</b>	-	<b>6497</b>	<b>11716</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>18213</b>
<b>5.</b>	<b>Тепловые сети от Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго"</b>	-	<b>6497</b>	<b>11716</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>18213</b>
5.1	Реконструкция тепловых сетей от ТК-24 до ТК-26 с увеличением диаметра с Ду200 мм до Ду250 мм, 147 м (СМР, ПИР)	-	5010	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5010
5.2	Реконструкция тепловых сетей от ТК-26 до ТК-78 с Увеличением диаметра с Ду200 мм до Ду250 мм, 47 м (СМР, ПИР)	-	1487	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1487
5.3	Реконструкция тепловых сетей от ТК-23 до ТК-24 с увеличением диаметра с Ду300мм до Ду400мм, 165 м (СМР)	-	-	5498	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5498
5.4	Строительство тепловых сетей от ТК-3 до ТК-9, 306 м	-	-	6218	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6218
	<b>ВСЕГО:</b>	<b>31882</b>	<b>110026</b>	<b>110197</b>	<b>115157</b>	<b>3168</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>370430</b>

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

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».

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;

- с 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

В соответствии с действующим законодательством, необходимо предусмотреть перевод потребителей вышеуказанных источников на "закрытую" схему теплоснабжения.

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 (1117 млн. руб. без НДС в ценах 2021 г.), даже без учета затрат по восстановлению благоустройства, реконструкции ЦТП и котельных, значительно превышает стоимость реконструкции ИТП потребителей с установкой теплообменников на нужды ГВС непосредственно в ИТП (для потребителей тех же котельных – 312 млн. руб. без НДС в ценах 2021 г.).

Таким образом, для перевода потребителей открытых систем теплоснабжения на закрытый горячий водоразбор необходимо выполнить монтаж либо реконструкцию индивидуальных тепловых пунктов с установкой теплообменников на нужды ГВС. Информация по устройству и реконструкции ИТП у потребителей приведена в таблице 7.1.

**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 2021 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	193812
2	ОАИТ №4 МУП "МТСК"	2	1		1					1406
3	ОАИТ №7 МУП "МТСК"	1								340
4	ОАИТ ДОЛ "Чайка" МУП "МТСК"	3								1020
5	ОАИТ Верхняя Терраса МУП "МТСК"		1							344
6	Котельная Широкий лог МУП "МТСК"	17	6		1	1				8642
7	Котельная №4а-5а ООО "УТС"	22	14	14	25	15	10	1	1	39013
8	Котельная №12 ООО "УТС"	19	5	9	15	8	1			20963
9	Котельная п. Камешек ООО "УТС"	3	1							1363
10	Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"	30	19	5	26	16	11	2	6	45046
									<b>Итого:</b>	<b>311949</b>

## **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 2021 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. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>ЕТО №001 - МУП "МТСК"</b>														
<b>Котельная №2</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	183	183	183	183	183	183	183	183	183	183	183	183	183
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3828	3828	3828	3828	3828	3828	3828	3828	3828	3828	3828	3828	3828
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	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	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	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	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	238,1	226,9	220,5	220,5	220,5	220,5	220,5	220,5	220,5	220,5	220,5	220,5	220,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,284	1,224	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,539	0,513	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,056	0,053	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
<b>Котельная №11</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал	13287	13287	13287	13287	13287	13287	13287	13287	13287	13287	13287	13287	13287
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	13094	13094	13094	13094	13094	13094	13094	13094	13094	13094	13094	13094	13094
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	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	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	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	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	251,7	251,7	251,7	251,7	251,7	251,7	251,7	251,7	251,7	251,7	251,7	251,7	251,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,296	3,296	3,296	3,296	3,296	3,296	3,296	3,296	3,296	3,296	3,296	3,296	3,296
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	4,614	4,614	4,614	4,614	4,614	4,614	4,614	4,614	4,614	4,614	4,614	4,614	4,614
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
<b>Котельная №21</b>														
Ликвидация в 2023 г., с переключением нагрузки на Районную котельную														
Выработка тепловой энергии	Гкал	13415	13415	13415										
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	167	167	167										
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	13248	13248	13248										
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1593	1593	1593										
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	11655	11655	11655										

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0										
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0										
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0										
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0										
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0										
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	239,1	239,1	239,1										
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,167	3,167	3,167										
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000										
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	4,434	4,434	4,434										
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	1,207	1,207	1,207										
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,117	0,117	0,117										
<b>Котельная №23</b>					Ликвидация в 2024 г., с переключением нагрузки на Районную котельную									
Выработка тепловой энергии	Гкал	9497	9497	9497	9497									
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	139	139	139	139									
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	9358	9358	9358	9358									
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	916	916	916	916									
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	8442	8442	8442	8442									
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0									
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0									
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0									
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0									
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0									
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	260,2	260,2	260,2	260,2									
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,435	2,435	2,435	2,435									
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000									
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	3,409	3,409	3,409	3,409									
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	1,108	1,108	1,108	1,108									
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,074	0,074	0,074	0,074									
<b>Котельная №26</b>					Ликвидация в 2023 г., с переключением нагрузки на Районную котельную									
Выработка тепловой энергии	Гкал	12584	12584	12584										
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	172	172	172										
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	12413	12413	12413										
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1262	1262	1262										
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	11150	11150	11150										
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0										
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0										
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0										
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0										
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0										
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	268,0	268,0	268,0										
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,326	3,326	3,326										
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000										

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	4,657	4,657	4,657										
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	1,420	1,420	1,420										
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,104	0,104	0,104										
<b>Котельная Широкий лог</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал	8976	8976	8976	8976	8976	8976	8976	8976	8976	8976	8976	8976	8976
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	8822	8822	8822	8822	8822	8822	8822	8822	8822	8822	8822	8822	8822
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	6027	6027	6027	6027	6027	6027	6027	6027	6027	6027	6027	6027	6027
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	830	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	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	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	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	232,8	232,8	232,8	232,8	232,8	232,8	232,8	232,8	232,8	232,8	232,8	232,8	232,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,054	2,054	2,054	2,054	2,054	2,054	2,054	2,054	2,054	2,054	2,054	2,054	2,054
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	2,875	2,875	2,875	2,875	2,875	2,875	2,875	2,875	2,875	2,875	2,875	2,875	2,875
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
<b>ОАИТ Верхняя терраса</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	61	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	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	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	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	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	0,001
<b>ОАИТ Новый Улус</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	532	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	79

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	454	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	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	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	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	221,5	221,5	221,5	221,5	221,5	221,5	221,5	221,5	221,5	221,5	221,5	221,5	221,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
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	0,165
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	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	0,048
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ОАИТ №4</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2067	2067	2067	2067	2067	2067	2067	2067	2067	2067	2067	2067	2067
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	303,69
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	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	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	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	0,009
<b>ОАИТ №7</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	698	698	698	698	698	698	698	698	698	698	698	698	698
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	109	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	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	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	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121



Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	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	0,001
<b>ОАИТ ДОЛ "Чайка"</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал	692	692	692	692	692	692	692	692	692	692	692	692	692
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	692	692	692	692	692	692	692	692	692	692	692	692	692
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	608	608	608	608	608	608	608	608	608	608	608	608	608
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	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	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	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	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
<b>ОАИТ Чебал-Су</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	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	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	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	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	124,6	124,6	124,6	124,6	124,6	124,6	124,6	124,6	124,6	124,6	124,6	124,6	124,6
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/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	0,037
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Районная котельная</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал	489257	491955	516315	543304	553154	553154	553154	553154	553154	553154	553154	553154	553154
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	20568	20693	21822	23151	23642	23642	23642	23642	23642	23642	23642	23642	23642
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	468689	471262	494493	520153	529512	529512	529512	529512	529512	529512	529512	529512	529512

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	70219	70646	74500	77355	78271	78271	78271	78271	78271	78271	78271	78271	78271
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	353036	355183	374559	397365	405806	405806	405806	405806	405806	405806	405806	405806	405806
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	45434	45434	45434	45434	45434	45434	45434	45434	45434	45434	45434	45434	45434
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	1402,00	7611,50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	8270,40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	744,50	3494,70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	2146,5	19376,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	188,3	188,3	188,4	188,1	187,9	187,9	187,9	187,9	187,9	187,9	187,9	187,9	187,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	88,271	88,758	93,153	97,847	99,476	99,476	99,476	99,476	99,476	99,476	99,476	99,476	99,476
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	123,580	124,262	130,415	136,986	139,266	139,266	139,266	139,266	139,266	139,266	139,266	139,266	139,266
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	30,289	30,389	31,884	33,747	34,464	34,464	34,464	34,464	34,464	34,464	34,464	34,464	34,464
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	3,428	3,457	3,600	3,753	3,799	3,799	3,799	3,799	3,799	3,799	3,799	3,799	3,799
<b>Итого по МУП "МТСК"</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал	559488	562186	586546	587536	587889	587889	587889	587889	587889	587889	587889	587889	587889
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	21575	21700	22829	23819	24172	24172	24172	24172	24172	24172	24172	24172	24172
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	537913	540486	563717	563717	563717	563717	563717	563717	563717	563717	563717	563717	563717
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	80753	81180	85034	85034	85034	85034	85034	85034	85034	85034	85034	85034	85034
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	410423	412569	431946	431946	431946	431946	431946	431946	431946	431946	431946	431946	431946
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	46737	46737	46737	46737	46737	46737	46737	46737	46737	46737	46737	46737	46737
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	1402	7612	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	8270	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	745	3495	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	2147	19377	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	195,2	195,1	194,8	191,6	190,2	190,2	190,2	190,2	190,2	190,2	190,2	190,2	190,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	105,0	105,4	109,8	108,0	107,2	107,2	107,2	107,2	107,2	107,2	107,2	107,2	107,2
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	147,0	147,7	153,9	151,3	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	37,107	37,211	38,766	38,800	38,789	38,789	38,789	38,789	38,789	38,789	38,789	38,789	38,789
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	4,139	4,169	4,318	4,318	4,318	4,318	4,318	4,318	4,318	4,318	4,318	4,318	4,318
<b>ЕТО №002 - ООО "УТС"</b>														
<b>Котельная №4а-5а</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал	86526	94689	98034	98034	98034	101553	101553	101553	101553	101553	101553	101553	101553
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	4658	5138	5277	5277	5277	5467	5467	5467	5467	5467	5467	5467	5467
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	81868	89551	92757	92757	92757	96086	96086	96086	96086	96086	96086	96086	96086
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	7278	7278	8246	8246	8246	8542	8542	8542	8542	8542	8542	8542	8542
Расход тепловой энергии на производственные нужды	Гкал	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	74443	82125	84363	84363	84363	87396	87396	87396	87396	87396	87396	87396	87396
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	1459,4	0	0	1980,7	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	778,2	0	0	1052,6	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	2237,6	0	0	3033,3	0	0	0	0	0	0	0

<b>Параметры</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	189,5	189,6	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	15,514	16,978	17,147	17,147	17,147	17,763	17,763	17,763	17,763	17,763	17,763	17,763	17,763
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4844	4844	4844	4844	4844	4844	4844	4844	4844	4844	4844	4844	4844
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	22,419	24,534	24,779	24,779	24,779	25,669	25,669	25,669	25,669	25,669	25,669	25,669	25,669
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	5,270	5,777	5,734	5,734	5,734	5,865	5,865	5,865	5,865	5,865	5,865	5,865	5,865
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,526	0,575	0,585	0,585	0,585	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618
<b>Котельная №12</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал	54673	48046	48046	48046	48046	48046	48046	48046	48046	48046	48046	48046	48046
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	2965	2605	2605	2605	2605	2605	2605	2605	2605	2605	2605	2605	2605
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	51709	45441	45441	45441	45441	45441	45441	45441	45441	45441	45441	45441	45441
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	5668	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	46041	40460	40460	40460	40460	40460	40460	40460	40460	40460	40460	40460	40460
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	1440,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	661,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	2102,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	201,9	201,9	201,9	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	10,441	9,175	9,175	8,936	8,936	8,936	8,936	8,936	8,936	8,936	8,936	8,936	8,936
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4844	4844	4844	4844	4844	4844	4844	4844	4844	4844	4844	4844	4844
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	15,088	13,259	13,259	12,914	12,914	12,914	12,914	12,914	12,914	12,914	12,914	12,914	12,914
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	3,493	3,023	3,023	2,944	2,944	2,944	2,944	2,944	2,944	2,944	2,944	2,944	2,944
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,321	0,294	0,294	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
<b>Котельная п. Камешек</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал	873	873	873	873	873	873	873	873	873	873	873	873	873
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	772	772	772	772	772	772	772	772	772	772	772	772	772
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	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	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	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	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	244,9	244,9	244,9	244,9	244,9	244,9	244,9	244,9	244,9	244,9	244,9	244,9	244,9
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	0,189
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4844	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	0,273
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	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	0,067
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	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	0,002
<b>Котельная п. Ортон</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал	660	1645	1645	1645	1645	1645	1645	1645	1645	1645	1645	1645	1645

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	38	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	622	1548	1548	1548	1548	1548	1548	1548	1548	1548	1548	1548	1548
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	599	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	318,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	608,3	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	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	926,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	243,1	243,4	243,4	243,4	243,4	243,4	243,4	243,4	243,4	243,4	243,4	243,4	243,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,151	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4844	4844	4844	4844	4844	4844	4844	4844	4844	4844	4844	4844	4844
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,218	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,049	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная п. Теба</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал	657	657	865	865	865	865	865	865	865	865	865	865	865
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	22	22	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	635	635	836	836	836	836	836	836	836	836	836	836	836
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	43	43	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	593	593	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	-91,22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	278,3	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	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	187,08	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	192,3	192,3	192,3	192,3	192,3	192,3	192,3	192,3	192,3	192,3	192,3	192,3	192,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,122	0,122	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
Годовой расход натурального топлива (ДТ)	тыс.т.	0,084	0,084	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,034	0,034	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная п. Майзас</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	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	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	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	0

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	227,7	227,7	227,7	227,7	227,7	227,7	227,7	227,7	227,7	227,7	227,7	227,7	227,7
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	0,029
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4844	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	0,042
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Итого по ООО "УТС"</b>														
<b>Выработка тепловой энергии</b>	<b>Гкал</b>	<b>143522</b>	<b>146043</b>	<b>149596</b>	<b>149596</b>	<b>149596</b>	<b>153114</b>	<b>153114</b>	<b>153114</b>	<b>153114</b>	<b>153114</b>	<b>153114</b>	<b>153114</b>	<b>153114</b>
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	7790	7969	8116	8116	8116	8305	8305	8305	8305	8305	8305	8305	8305
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	135732	138074	141480	141480	141480	144809	144809	144809	144809	144809	144809	144809	144809
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	13134	12447	13428	13428	13428	13724	13724	13724	13724	13724	13724	13724	13724
Расход тепловой энергии на производственные нужды	Гкал	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	122450	125479	127903	127903	127903	130937	130937	130937	130937	130937	130937	130937	130937
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	1759	1368	0	0	1981	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	608	278	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	661	778	0	0	1053	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	3029	2425	0	0	3033	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	194,8	194,6	191,4	189,7	189,7	189,6	189,6	189,6	189,6	189,6	189,6	189,6	189,6
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	26,446	26,870	27,078	26,839	26,839	27,454	27,454	27,454	27,454	27,454	27,454	27,454	27,454
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	38,040	38,652	38,897	38,552	38,552	39,441	39,441	39,441	39,441	39,441	39,441	39,441	39,441
Годовой расход натурального топлива (ДТ)	тыс.т.	0,084	0,084	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	8,933	9,068	9,044	8,964	8,964	9,093	9,093	9,093	9,093	9,093	9,093	9,093	9,093
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,852	0,875	0,886	0,878	0,878	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911
<b>ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"</b>														
<b>Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго»</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал	76438	76438	76755	76755	76755	76755	76755	76755	76755	76755	76755	76755	76755
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1200	1200	1205	1205	1205	1205	1205	1205	1205	1205	1205	1205	1205
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	75238	75238	75550	75550	75550	75550	75550	75550	75550	75550	75550	75550	75550
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	9767	9767	9807	9807	9807	9807	9807	9807	9807	9807	9807	9807	9807
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	65471	65471	65742	65742	65742	65742	65742	65742	65742	65742	65742	65742	65742
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	189,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	80,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	1,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	271,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	176,0	176,0	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	13,240	13,240	13,197	13,197	13,197	13,197	13,197	13,197	13,197	13,197	13,197	13,197	13,197
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5026	5026	5026	5026	5026	5026	5026	5026	5026	5026	5026	5026	5026
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	18,440	18,440	18,380	18,380	18,380	18,380	18,380	18,380	18,380	18,380	18,380	18,380	18,380
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	6,197	6,197	6,174	6,174	6,174	6,174	6,174	6,174	6,174	6,174	6,174	6,174	6,174

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,993	0,993	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985
<b>Всего по городскому округу</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал	779448	784667	812896	813886	814239	817757	817757	817757	817757	817757	817757	817757	817757
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	30565	30869	32150	33139	33492	33682	33682	33682	33682	33682	33682	33682	33682
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	748883	753798	780746	780746	780746	784076	784076	784076	784076	784076	784076	784076	784076
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	103654	103394	108270	108270	108270	108566	108566	108566	108566	108566	108566	108566	108566
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	598344	603519	625591	625591	625591	628625	628625	628625	628625	628625	628625	628625	628625
Расход тепловой энергии на производственные нужды	Гкал	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	46737	46737	46737	46737	46737	46737	46737	46737	46737	46737	46737	46737	46737
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	3161	9170	0	0	1981	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	608	8629	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	1406	4274	0	0	1053	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	5175	22072	0	0	3033	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	144,706	145,556	150,081	148,043	147,236	147,852	147,852	147,852	147,852	147,852	147,852	147,852	147,852
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	203,508	204,802	211,140	208,275	207,146	208,036	208,036	208,036	208,036	208,036	208,036	208,036	208,036
Годовой расход натурального топлива (ДТ)	тыс.т.	0,084	0,084	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111

**Таблица 8.2. Прогноз нормативов создания запасов топлива**

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>ЕТО №001 - МУП "МТСК"</b>														
<b>Котельная №2</b>														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,579	0,552	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,141	0,134	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,438	0,417	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406
<b>Котельная №11</b>														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986
<b>Котельная №21</b>														
Ликвидация в 2023 г., с переключением нагрузки на Районную котельную														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	1,341	1,341	1,341										
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,326	0,326	0,326										
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	1,015	1,015	1,015										
<b>Котельная №23</b>														
Ликвидация в 2024 г., с переключением нагрузки на Районную котельную														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,944	0,944	0,944	0,944									
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,229	0,229	0,229	0,229									
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,715	0,715	0,715	0,715									
<b>Котельная №26</b>														
Ликвидация в 2023 г., с переключением нагрузки на Районную котельную														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	1,255	1,255	1,255										
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,305	0,305	0,305										
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,950	0,950	0,950										
<b>Котельная Широкий лог</b>														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693
<b>ОАИТ Верхняя терраса</b>														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
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	0,017
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
<b>ОАИТ Новый Улус</b>														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
<b>ОАИТ №4</b>														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
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	0,100
<b>ОАИТ №7</b>														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
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	0,020
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
<b>ОАИТ ДОЛ "Чайка"</b>														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
<b>ОАИТ Чебал-Су</b>														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
<b>Районная котельная</b>														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	41,752	41,982	44,061	46,281	47,052	47,052	47,052	47,052	47,052	47,052	47,052	47,052	47,052
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	10,123	10,178	10,682	11,221	11,407	11,407	11,407	11,407	11,407	11,407	11,407	11,407	11,407
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	31,629	31,804	33,379	35,061	35,644	35,644	35,644	35,644	35,644	35,644	35,644	35,644	35,644
<b>Итого по МУП "МТСК"</b>														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	<b>48,552</b>	<b>48,755</b>	<b>50,818</b>	<b>50,442</b>	<b>50,269</b>	<b>50,269</b>	<b>50,269</b>	<b>50,269</b>	<b>50,269</b>	<b>50,269</b>	<b>50,269</b>	<b>50,269</b>	<b>50,269</b>
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	<b>11,724</b>	<b>11,773</b>	<b>12,273</b>	<b>12,181</b>	<b>12,139</b>	<b>12,139</b>	<b>12,139</b>	<b>12,139</b>	<b>12,139</b>	<b>12,139</b>	<b>12,139</b>	<b>12,139</b>	<b>12,139</b>
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	<b>36,828</b>	<b>36,982</b>	<b>38,545</b>	<b>38,261</b>	<b>38,130</b>	<b>38,130</b>	<b>38,130</b>	<b>38,130</b>	<b>38,130</b>	<b>38,130</b>	<b>38,130</b>	<b>38,130</b>	<b>38,130</b>
<b>ЕТО №002 - ООО "УТС"</b>														
<b>Котельная №4а-5а</b>														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	6,847	7,493	7,568	7,568	7,568	7,839	7,839	7,839	7,839	7,839	7,839	7,839	7,839
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,945	1,034	1,044	1,044	1,044	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	5,902	6,459	6,523	6,523	6,523	6,757	6,757	6,757	6,757	6,757	6,757	6,757	6,757
<b>Котельная №12</b>														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	4,101	3,604	3,604	3,510	3,510	3,510	3,510	3,510	3,510	3,510	3,510	3,510	3,510
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,550	0,483	0,483	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	3,551	3,121	3,121	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039
<b>Котельная п. Камешек</b>														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
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	0,017
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
<b>Котельная п. Ортон</b>														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,048	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,007	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.	0,041	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
<b>Котельная п. Теба</b>														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,015	0,015	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.	0,002	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,013	0,013	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
<b>Котельная п. Майзас</b>														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
<b>Итого по ООО "УТС"</b>														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	<b>11,1420</b>	<b>11,3625</b>	<b>11,4420</b>	<b>11,3482</b>	<b>11,3482</b>	<b>11,6198</b>	<b>11,6198</b>	<b>11,6198</b>	<b>11,6198</b>	<b>11,6198</b>	<b>11,6198</b>	<b>11,6198</b>	<b>11,6198</b>
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	<b>1,5230</b>	<b>1,5559</b>	<b>1,5669</b>	<b>1,5543</b>	<b>1,5543</b>	<b>1,5918</b>	<b>1,5918</b>	<b>1,5918</b>	<b>1,5918</b>	<b>1,5918</b>	<b>1,5918</b>	<b>1,5918</b>	<b>1,5918</b>
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	<b>9,6190</b>	<b>9,8066</b>	<b>9,8751</b>	<b>9,7939</b>	<b>9,7939</b>	<b>10,0280</b>	<b>10,0280</b>	<b>10,0280</b>	<b>10,0280</b>	<b>10,0280</b>	<b>10,0280</b>	<b>10,0280</b>	<b>10,0280</b>
<b>ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"</b>														
<b>Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго»</b>														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	3,541	3,541	3,530	3,530	3,530	3,530	3,530	3,530	3,530	3,530	3,530	3,530	3,530
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,865	0,865	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	2,676	2,676	2,667	2,667	2,667	2,667	2,667	2,667	2,667	2,667	2,667	2,667	2,667



## **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 2021 г. составит 1 286 477 тыс. руб. без НДС.

Общие затраты по реализации программы развития системы теплоснабжения городского округа с кап. затратами в прогнозных ценах составит 1 406 629 тыс. руб. без НДС.

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

<b>Индекс цен производителей</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Инвестиции в основной капитал (письмо Минэкономразвития 32028-ПК/Д03и от 30.09.2020 г.)	1,051	1,048	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047
Накопительное значение индекса (с 2021 г.)	1,000	1,048	1,097	1,149	1,203	1,259	1,319	1,381	1,445	1,513	1,584	1,659	1,737

**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	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Проекты ЕТО №001 МУП "МТСК"</b>													
Всего стоимость проектов	15 943	208 624	513 193	370 823	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего смета проектов накопленным итогом	15 943	224 567	737 760	1 108 583	1 108 583	1 108 583	1 108 583	1 108 583	1 108 583	1 108 583	1 108 583	1 108 583	1 108 583
Источники инвестиций, в том числе:	15 943	208 624	513 193	370 823	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства, в том числе:	5 270	4 193	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- 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	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	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	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	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	н/д
Привлеченные средства, в т.ч.:	10 673	88 818	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- 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	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	н/д
Источник не определен	-	115 612	513 193	370 823	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Группа проектов 001.01.00.000 "Источники теплоснабжения"</b>													
Всего стоимость группы проектов	5 270	37 101	339 083	181 447	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	5 270	42 371	381 454	562 901	562 901	562 901	562 901	562 901	562 901	562 901	562 901	562 901	562 901
Источники инвестиций, в том числе:	5 270	37 101	339 083	181 447	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства, в том числе:	5 270	4 193	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- 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	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	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	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	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	н/д
Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источник не определен	-	32 908	339 083	181 447	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Подгруппа проектов 001.01.02.000 "Реконструкция источников теплоснабжения"</b>													
Всего стоимость группы проектов	5 270	37 101	339 083	181 447	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	5 270	42 371	381 454	562 901	562 901	562 901	562 901	562 901	562 901	562 901	562 901	562 901	562 901
<b>Проект 001.01.02.001 "Реконструкция котельной №2 МУП "МТСК"</b>													
Всего стоимость группы проектов	5 270	4 193	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	5 270	9 463	9 463	9 463	9 463	9 463	9 463	9 463	9 463	9 463	9 463	9 463	9 463
<b>Проект 001.01.02.002 "Реконструкция Районной котельной МУП "МТСК"</b>													
Всего стоимость группы проектов	-	32 908	339 083	181 447	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	32 908	371 991	553 438	553 438	553 438	553 438	553 438	553 438	553 438	553 438	553 438	553 438
<b>Группа проектов 001.02.00.000 "Тепловые сети и сооружения на них"</b>													
Всего стоимость группы проектов	10 673	171 523	174 110	189 376	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Стоимость проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	10 673	182 196	356 306	545 682	545 682	545 682	545 682	545 682	545 682	545 682	545 682	545 682	545 682
Источники инвестиций, в том числе:	10 673	171 523	174 110	189 376	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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	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	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	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	н/д
Привлеченные средства, в т.ч.:	10 673	88 818	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- бюджетные средства	-	82 311	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие источники финансирования	10 673	6 507	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источник не определен	-	82 705	174 110	189 376	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.000 "Строительство новых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"</b>													
Всего стоимость группы проектов	10 673	29 399	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	10 673	40 072	40 072	40 072	40 072	40 072	40 072	40 072	40 072	40 072	40 072	40 072	40 072
Проекты 001.02.01.001 "Строительство новых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия Районной котельной МУП "МТСК"													
Всего стоимость группы проектов	10 673	29 399	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	10 673	40 072	40 072	40 072	40 072	40 072	40 072	40 072	40 072	40 072	40 072	40 072	40 072
<b>Подгруппа проектов 001.02.02.000 "Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в т.ч. за счет ликвидации котельных"</b>													
Всего стоимость группы проектов	-	21 782	51 909	91 543	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	21 782	73 691	165 234	165 234	165 234	165 234	165 234	165 234	165 234	165 234	165 234	165 234
Проект 001.02.02.002 "Строительство и реконструкция тепловых сетей для переключения кв. 49 на ЦТП-8													
Всего стоимость группы проектов	-	14 570	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	14 570	14 570	14 570	14 570	14 570	14 570	14 570	14 570	14 570	14 570	14 570	14 570
Проект 001.02.02.003 "Строительство и реконструкция тепловых сетей для ликвидации котельных №21, 26 МУП "МТСК"													
Всего стоимость группы проектов	-	7 212	51 909	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	7 212	59 121	59 121	59 121	59 121	59 121	59 121	59 121	59 121	59 121	59 121	59 121
Проект 001.02.02.004 "Строительство и реконструкция тепловых сетей для ликвидации котельной №23 МУП "МТСК"													
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	91 543	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	91 543	91 543	91 543	91 543	91 543	91 543	91 543	91 543	91 543	91 543
<b>Подгруппа проектов 001.02.04.000 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"</b>													
Всего стоимость группы проектов	-	11 417	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	11 417	11 417	11 417	11 417	11 417	11 417	11 417	11 417	11 417	11 417	11 417	11 417
Проекты 001.02.04.005 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия Районной котельной МУП "МТСК"													
Всего стоимость группы проектов	-	11 417	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	11 417	11 417	11 417	11 417	11 417	11 417	11 417	11 417	11 417	11 417	11 417	11 417
<b>Подгруппа проектов 001.02.06.000 "Строительство новых насосных станций и ЦТП"</b>													
Всего стоимость группы проектов	-	-	46 573	18 141	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	46 573	64 713	64 713	64 713	64 713	64 713	64 713	64 713	64 713	64 713	64 713

Стоимость проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Проект 001.02.06.006 "Строительство ЦТП-26"													
Всего стоимость группы проектов	-	-	25 681	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	25 681	25 681	25 681	25 681	25 681	25 681	25 681	25 681	25 681	25 681	25 681
Проект 001.02.06.007 "Строительство ЦТП-21"													
Всего стоимость группы проектов	-	-	20 892	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	20 892	20 892	20 892	20 892	20 892	20 892	20 892	20 892	20 892	20 892	20 892
Проект 001.02.06.008 "Строительство ЦТП-23"													
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	18 141	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	18 141	18 141	18 141	18 141	18 141	18 141	18 141	18 141	18 141	18 141
Подгруппа проектов 001.02.07.000 "Реконструкция насосных станций и ЦТП"													
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	5 473	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	5 473	5 473	5 473	5 473	5 473	5 473	5 473	5 473	5 473	5 473
Проект 001.02.07.009 "Реконструкция ЦТП-28"													
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	1 423	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	1 423	1 423	1 423	1 423	1 423	1 423	1 423	1 423	1 423	1 423
Проект 001.02.07.010 "Реконструкция ЦТП-29"													
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	4 051	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	4 051	4 051	4 051	4 051	4 051	4 051	4 051	4 051	4 051	4 051
Подгруппа проектов 001.02.08.000 "Строительство и реконструкция насосных станций и ЦТП, в целях подключения новых потребителей"													
Всего стоимость группы проектов	-	33 433	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	33 433	33 433	33 433	33 433	33 433	33 433	33 433	33 433	33 433	33 433	33 433	33 433
Проект 001.02.08.011 "Строительство ЦТП-8 (ЦТП в квартале №50)"													
Всего стоимость группы проектов	-	33 433	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	33 433	33 433	33 433	33 433	33 433	33 433	33 433	33 433	33 433	33 433	33 433	33 433
Подгруппа проектов 001.02.10.000 "Строительство и реконструкция ИТП, в целях перевода потребителей на ЗГВС"													
Всего стоимость группы проектов	-	75 492	75 628	74 219	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	75 492	151 121	225 340	225 340	225 340	225 340	225 340	225 340	225 340	225 340	225 340	225 340
Проект 001.02.10.012 "Строительство и реконструкция ИТП, в целях перевода потребителей на ЗГВС в зоне действия котельной Широкий лог МУП "МТСК"													
Всего стоимость группы проектов	-	4 528	4 741	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	4 528	9 270	9 270	9 270	9 270	9 270	9 270	9 270	9 270	9 270	9 270	9 270
Проект 001.02.10.013 "Строительство и реконструкция ИТП, в целях перевода потребителей на ЗГВС в зоне действия котельной ОАИТ Верхняя Терраса "МТСК"													
Всего стоимость группы проектов	-	360	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360
Проект 001.02.10.014 "Строительство и реконструкция ИТП, в целях перевода потребителей на ЗГВС в зоне действия котельной ОАИТ №4 "МТСК" МУП "МТСК"													
Всего стоимость группы проектов	-	1 474	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	1 474	1 474	1 474	1 474	1 474	1 474	1 474	1 474	1 474	1 474	1 474	1 474
Проект 001.02.10.015 "Строительство и реконструкция ИТП, в целях перевода потребителей на ЗГВС в зоне действия котельной ОАИТ №7 МУП "МТСК"													
Всего стоимость группы проектов	-	356	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов	-	356	356	356	356	356	356	356	356	356	356	356	356

Стоимость проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
накопленным итогом													
Проект 001.02.10.016 "Строительство и реконструкция ИТП, в целях перевода потребителей на ЗГВС в зоне действия котельной ОАИТ ДОЛ "Чайка" МУП "МТСК"													
Всего стоимость группы проектов	-	1 069	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069
Проект 001.02.10.017 "Строительство и реконструкция ИТП, в целях перевода потребителей на ЗГВС в зоне действия Районной котельной МУП "МТСК"													
Всего стоимость группы проектов	-	67 705	70 887	74 219	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	67 705	138 592	212 811	212 811	212 811	212 811	212 811	212 811	212 811	212 811	212 811	212 811

**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	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Проекты ЕТО №002 ООО "УТС"</b>													
Всего стоимость проектов	72 519	56 832	35 644	28 346	8 089	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего смета проектов накопленным итогом	72 519	129 350	164 994	193 340	201 429	201 429	201 429	201 429	201 429	201 429	201 429	201 429	201 429
Источники инвестиций, в том числе:	72 519	56 832	35 644	28 346	8 089	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства, в том числе:	59 563	26 952	13 707	5 379	4 921	-	-	-	-	-	-	-	-
- 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	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	н/д
- расходы на ремонт основных средств	43 356	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- 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	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	н/д
Привлеченные средства, в т.ч.:	12 956	7 499	-	-	3 168	-	-	-	-	-	-	-	-
- 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	н/д
- прочие источники финансирования	12 956	7 499	-	-	3 168	-	-	-	-	-	-	-	-
Источник не определен	-	22 380	21 936	22 967	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Группа проектов 002.01.00.000 "Источники теплоснабжения"</b>													
Всего стоимость группы проектов	51 310	26 952	13 707	5 379	4 921	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	51 310	78 262	91 970	97 349	102 270	102 270	102 270	102 270	102 270	102 270	102 270	102 270	102 270
Источники инвестиций, в том числе:	51 310	26 952	13 707	5 379	4 921	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства, в том числе:	51 310	26 952	13 707	5 379	4 921	-	-	-	-	-	-	-	-
- 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	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	н/д
- расходы на ремонт основных средств	35 103	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- 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	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	н/д
Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источник не определен	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Подгруппа проектов 002.01.02.000 "Реконструкция источников теплоснабжения"</b>													
Всего стоимость группы проектов	51 310	26 952	13 707	5 379	4 921	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	51 310	78 262	91 970	97 349	102 270	102 270	102 270	102 270	102 270	102 270	102 270	102 270	102 270
<b>Проект 002.01.02.001 "Реконструкция котельной 4а-5а ООО "УТС"</b>													
Всего стоимость группы проектов	50 283	26 952	577	679	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	50 283	77 235	77 812	78 491	78 491	78 491	78 491	78 491	78 491	78 491	78 491	78 491	78 491
<b>Проект 002.01.02.002 "Реконструкция котельной №12 ООО "УТС"</b>													
Всего стоимость группы проектов	-	-	13 131	4 700	4 921	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	13 131	17 831	22 752	22 752	22 752	22 752	22 752	22 752	22 752	22 752	22 752
<b>Проект 002.01.02.003 "Реконструкция котельной п.Теба ООО "УТС"</b>													
Всего стоимость группы проектов	1 027	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

<b>Стоимость проектов</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027
<b>Группа проектов 002.02.00.000 "Тепловые сети и сооружения на них"</b>													
Всего стоимость группы проектов	21 208	29 880	21 936	22 967	3 168	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	21 208	51 088	73 024	95 991	99 159	99 159	99 159	99 159	99 159	99 159	99 159	99 159	99 159
Источники инвестиций, в том числе:	21 208	29 880	21 936	22 967	3 168	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства, в том числе:	8 252	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- 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	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	н/д
- расходы на ремонт основных средств	8 252	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- 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	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	н/д
Привлеченные средства, в т.ч.:	12 956	7 499	-	-	3 168	-	-	-	-	-	-	-	-
- бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие источники финансирования	12 956	7 499	-	-	3 168	-	-	-	-	-	-	-	-
Источник не определен	-	22 380	21 936	22 967	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.000 "Строительство новых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"</b>													
Всего стоимость группы проектов	12 636	7 499	-	-	3 168	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	12 636	20 135	20 135	20 135	23 303	23 303	23 303	23 303	23 303	23 303	23 303	23 303	23 303
<b>Проекты 002.02.01.001 "Строительство новых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной №12 ООО "УТС"</b>													
Всего стоимость группы проектов	7 342	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	7 342	7 342	7 342	7 342	7 342	7 342	7 342	7 342	7 342	7 342	7 342	7 342	7 342
<b>Проекты 002.02.01.002 "Строительство новых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной №4а-5а ООО "УТС"</b>													
Всего стоимость группы проектов	5 293	3 107	-	-	3 168	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	5 293	8 400	8 400	8 400	11 568	11 568	11 568	11 568	11 568	11 568	11 568	11 568	11 568
<b>Проекты 002.02.01.003 "Строительство новых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной п. Теба ООО "УТС"</b>													
Всего стоимость группы проектов	-	4 392	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	4 392	4 392	4 392	4 392	4 392	4 392	4 392	4 392	4 392	4 392	4 392	4 392
<b>Подгруппа проектов 002.02.04.000 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"</b>													
Всего стоимость группы проектов	8 572	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	8 572	8 572	8 572	8 572	8 572	8 572	8 572	8 572	8 572	8 572	8 572	8 572	8 572
<b>Проекты 002.02.04.004 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной №4а-5а ООО "УТС"</b>													
Всего стоимость группы проектов	8 572	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	8 572	8 572	8 572	8 572	8 572	8 572	8 572	8 572	8 572	8 572	8 572	8 572	8 572
<b>Подгруппа проектов 002.02.10.000 "Строительство и реконструкция ИТП, в целях перевода потребителей на ЗГВС"</b>													
Всего стоимость группы проектов	-	22 380	21 936	22 967	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	22 380	44 317	67 284	67 284	67 284	67 284	67 284	67 284	67 284	67 284	67 284	67 284
<b>Проект 002.02.10.005 "Строительство и реконструкция ИТП, в целях перевода потребителей на ЗГВС в зоне действия котельной №4а-5а ООО "УТС"</b>													
Всего стоимость группы проектов	-	13 629	14 269	14 940	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	13 629	27 898	42 837	42 837	42 837	42 837	42 837	42 837	42 837	42 837	42 837	42 837



Стоимость проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Проект 002.02.10.006 "Строительство и реконструкция ИТП, в целях перевода потребителей на ЗГВС в зоне действия котельной №12 ООО "УТС"													
Всего стоимость группы проектов	-	7 323	7 667	8 028	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	7 323	14 990	23 018	23 018	23 018	23 018	23 018	23 018	23 018	23 018	23 018	23 018
Проект 002.02.10.014 "Строительство и реконструкция ИТП, в целях перевода потребителей на ЗГВС в зоне действия котельной п. Камешек ООО "УТС"													
Всего стоимость группы проектов	-	1 429	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	1 429	1 429	1 429	1 429	1 429	1 429	1 429	1 429	1 429	1 429	1 429	1 429

**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	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Проекты ЕТО №003 ООО ХК "СДС-Энерго"</b>													
Всего стоимость проектов	17 556	33 619	28 192	17 250	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего смета проектов накопленным итогом	17 556	51 175	79 367	96 617	96 617	96 617	96 617	96 617	96 617	96 617	96 617	96 617	96 617
Источники инвестиций, в том числе:	17 556	33 619	28 192	17 250	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства, в том числе:	17 556	17 883	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	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	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	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	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	н/д
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	н/д
- прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источник не определен	-	15 736	16 476	17 250	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Группа проектов 003.01.00.000 "Источники теплоснабжения"</b>													
Всего стоимость группы проектов	17 556	11 387	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	17 556	28 942	28 942	28 942	28 942	28 942	28 942	28 942	28 942	28 942	28 942	28 942	28 942
Источники инвестиций, в том числе:	17 556	11 387	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства, в том числе:	17 556	11 387	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- 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	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	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	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	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	н/д
Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источник не определен	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Подгруппа проектов 003.01.02.000 "Реконструкция источников теплоснабжения"</b>													
Всего стоимость группы проектов	17 556	11 387	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	17 556	28 942	28 942	28 942	28 942	28 942	28 942	28 942	28 942	28 942	28 942	28 942	28 942
<b>Проект 003.01.02.001 "Реконструкция Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго"</b>													
Всего стоимость группы проектов	17 556	11 387	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	17 556	28 942	28 942	28 942	28 942	28 942	28 942	28 942	28 942	28 942	28 942	28 942	28 942
<b>Группа проектов 003.02.00.000 "Тепловые сети и сооружения на них"</b>													
Всего стоимость группы проектов	-	22 233	28 192	17 250	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов	-	22 233	50 424	67 675	67 675	67 675	67 675	67 675	67 675	67 675	67 675	67 675	67 675

Стоимость проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
накопленным итогом													
Источники инвестиций, в том числе:	-	22 233	28 192	17 250	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства, в том числе:	-	6 497	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	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	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	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	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	н/д
Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источник не определен	-	15 736	16 476	17 250	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Подгруппа проектов 001.02.02.000 "Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в т.ч. за счет ликвидации котельных"</b>													
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 003.02.02.002 "Строительство тепловых сетей Междуреченской 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
<b>Подгруппа проектов 001.02.05.000 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов"</b>													
Всего стоимость группы проектов	-	6 497	5 498	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	6 497	11 994	11 994	11 994	11 994	11 994	11 994	11 994	11 994	11 994	11 994	11 994
Проекты 003.02.05.001 Реконструкция с увеличением диаметра теплопроводов тепловых сетей Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго"													
Всего стоимость группы проектов	-	6 497	5 498	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	6 497	11 994	11 994	11 994	11 994	11 994	11 994	11 994	11 994	11 994	11 994	11 994
<b>Подгруппа проектов 003.02.10.000 "Строительство и реконструкция ИТП, в целях перевода потребителей на ЗГВС"</b>													
Всего стоимость группы проектов	-	15 736	16 476	17 250	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	15 736	32 212	49 462	49 462	49 462	49 462	49 462	49 462	49 462	49 462	49 462	49 462
Проект 003.02.10.005 "Строительство и реконструкция ИТП, в целях перевода потребителей на ЗГВС в зоне действия Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго"													
Всего стоимость группы проектов	-	15 736	16 476	17 250	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	15 736	32 212	49 462	49 462	49 462	49 462	49 462	49 462	49 462	49 462	49 462	49 462

**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 проекта	Наименование мероприятия	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего	Источн. финансир.
		<b>ЕТО №001 - МУП "МТСК"</b>	<b>5270</b>	<b>37101</b>	<b>339083</b>	<b>181447</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>562901</b>	
<b>1</b>		<b>Реконструкция котельной №2 МУП "МТСК"</b>	<b>5270</b>	<b>4193</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>9463</b>	
1.1	001.01.02.001	Разработка проектной документации по реконструкции котельной	595	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	595	собственные средства ТСО
1.2	001.01.02.001	Монтаж узла учета тепловой энергии	674	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	674	собственные средства ТСО
1.3	001.01.02.001	Демонтаж котлов №1-3 типа "Энергия-3М"	454	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	454	собственные средства ТСО
1.4	001.01.02.001	Монтаж 3-х водогрейных котлов типа ЭРН-70	3547	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3547	собственные средства ТСО
1.5	001.01.02.001	Демонтаж котлов №4-6 типа КВМ-1	-	476	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	476	собственные средства ТСО
1.6	001.01.02.001	Монтаж 3-х водогрейных котлов типа ЭРН-70	-	3717	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3717	собственные средства ТСО
<b>2</b>		<b>Реконструкция Районной котельной МУП "МТСК"</b>	-	<b>32908</b>	<b>339083</b>	<b>181447</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>553438</b>	
2.1	001.01.02.002	Предпроектная проработка реконструкции котельной	-	2891	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2891	не определен
2.2	001.01.02.002	Разработка проектной документации по реконструкции котельной	-	30016	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30016	не определен
2.3	001.01.02.002	Демонтаж котлов КВ-ФО-15-ВЦКС и ДКВР 6,5/13	-	-	40878	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40878	не определен
2.4	001.01.02.002	Монтаж тепловой сети от паровой котельной до водогрейной котельной	-	-	37208	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	37208	не определен
2.5	001.01.02.002	Монтаж шламопровода от паровой котельной до водогрейной котельной с установкой насосов	-	-	40874	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40874	не определен
2.6	001.01.02.002	Монтаж парового котла КЕ-3,9-13-ВЦКС для подогрева мазута.	-	-	-	56654	-	-	-	-	-	-	-	-	-	56654	не определен
2.7	001.01.02.002	Монтаж водогрейного котла №1 КВ-РФ-23,26-150 и комплекс работ по реконструкции систем топливоподачи, золоудаления и дымовых труб, а также общестроительные работы	-	-	220124	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	220124	не определен
2.8	001.01.02.002	Монтаж водогрейного котла №2 КВ-РФ-23,26-150	-	-	-	124792	-	-	-	-	-	-	-	-	-	124792	не определен
		<b>ЕТО №002 - ООО "УТС"</b>	<b>51310</b>	<b>26952</b>	<b>13707</b>	<b>5379</b>	<b>4921</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>102270</b>	
<b>3</b>		<b>Реконструкция котельной 4а-5а ООО "УТС"</b>	<b>50283</b>	<b>26952</b>	<b>577</b>	<b>679</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>78491</b>	
3.1	002.01.02.001	Перевод котлоагрегатов ДКВР-20-13 в водогрейный режим, монтаж сетевых, подпиточных насосов, трубопроводов (СМР, ПИР)	-	12000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12000	собственные средства ТСО
3.2	002.01.02.001	Проектирование и строительство закрытого угольного склада	15180	8928	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24108	собственные средства ТСО
3.3	002.01.02.001	Выполнение мероприятий по категорированию котельной, устройство	-	4196	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4196	собственные средства ТСО

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего	Источн. финансир.
		ограждения вокруг территории котельных №4а-5а, 12															
3.4	002.01.02.001	Строительство навеса для автомобильных весов	-	1828	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1828	собственные средства ТСО
3.5	002.01.02.001	Автоматизация процессов взвешивания автомобильных весов (система распознавания номеров по меткам с выдачей чека)	-	-	-	679	-	-	-	-	-	-	-	-	-	679	собственные средства ТСО
3.6	002.01.02.001	Монтаж системы учета канализационных стоков	-	-	577	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	577	собственные средства ТСО
3.7	002.01.02.001	Капитальный ремонт системы газоочистки котлов ДКВР 20/13 №1-3	35103	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35103	собственные средства ТСО (капремонт)
<b>4</b>		<b>Реконструкция котельной №12 ООО "УТС"</b>	-	-	<b>13131</b>	<b>4700</b>	<b>4921</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>22752</b>	
4.1	002.01.02.002	Проектирование и строительство закрытого угольного склада	-	-	2470	4700	4921	-	-	-	-	-	-	-	-	12091	собственные средства ТСО
4.2	002.01.02.002	Монтаж системы учета канализационных стоков	-	-	577	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	577	собственные средства ТСО
4.3	002.01.02.002	Перевод котлоагрегатов ДКВР 6,5/13 в водогрейный режим, монтаж сетевых, подпиточных насосов, трубопроводов (СМР, ПИР)	-	-	10084	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10084	собственные средства ТСО
<b>5</b>		<b>Реконструкция котельной п.Теба ООО "УТС"</b>	<b>1027</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>1027</b>	
5.1	002.01.02.003	Замена котла КВа-0,2 на электродкотлы ЭВАН-120 - 2 шт.	1027	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1027	собственные средства ТСО
		<b>ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"</b>	<b>17556</b>	<b>11387</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>28942</b>	
<b>6</b>		<b>Реконструкция Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго"</b>	<b>17556</b>	<b>11387</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>28942</b>	
6.1	003.01.02.001	Реконструкция котла ДКВР-10-13 №2 (СМР, ПИР)	-	10611	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10611	собственные средства ТСО
6.2	003.01.02.001	Приобретение здания АБК и гаража	15700	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15700	собственные средства ТСО
6.3	003.01.02.001	Приобретение ПК (Моноблок)	35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35	собственные средства ТСО
6.4	003.01.02.001	Проектирование и монтаж системы АПС, системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре в здании АБК и гараже, расположенных по адресу г. Междуреченск, ул.Вокзальная,62а	383	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	383	собственные средства ТСО
6.5	003.01.02.001	Монтаж системы видеонаблюдения по адресу г. Междуреченск, ул.Вокзальная,62а	852	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	852	собственные средства ТСО
6.6	003.01.02.001	Монтаж системы контроля доступа и управления в здании АБК, расположенном по адресу г. Междуреченск, ул.Вокзальная,62а	266	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	266	собственные средства ТСО
6.7	003.01.02.001	Монтаж охранной сигнализации в	320	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	320	собственные

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего	Источн. финансир.
		здании АБК и гараже, расположенных по адресу г. Междуреченск, ул. Вокзальная, 62а															средства ТСО
6.8	003.01.02.001	Монтаж локально-вычислительной сети в здании АБК, расположенном по адресу г. Междуреченск, ул. Вокзальная, 62а	-	776	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	776	собственные средства ТСО
		<b>ВСЕГО:</b>	<b>74136</b>	<b>75440</b>	<b>352791</b>	<b>186826</b>	<b>4921</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>694113</b>	

### **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	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего	Источн. финансир.
		<b>ЕТО №001 - МУП "МТСК"</b>	<b>10673</b>	<b>96030</b>	<b>98481</b>	<b>115157</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>320342</b>	
<b>1</b>		<b>Тепловые сети от Районной котельной МУП "МТСК"</b>	<b>10673</b>	<b>96030</b>	<b>98481</b>	<b>115157</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>320342</b>	
1.1	001.02.01.001	Строительство участка от ТК-т.А (отоп) до ТК-т.Б (отоп), Ду 100/100 мм, L=150 м, подзем. кан.	3891	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3891	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
1.2	001.02.01.001	Строительство участка от ТК-т.А (гвс) до ТК-т.Б (гвс), Ду 70/70 мм, L=150 м, подзем. кан.	2143	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2143	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
1.3	001.02.01.001	Строительство участка от ТК-т.Б (отоп) до Многоквартирный 10-ти эт. (блок А) ж/д ул. Пушкина, 53 (отоп), Ду 80/80 мм, L=15 м, подзем. кан.	315	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	315	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
1.4	001.02.01.001	Строительство участка от ТК-т.Б (гвс) до Многоквартирный 10-ти эт. (блок А) ж/д ул. Пушкина, 53 (ГВС), Ду 50/50 мм, L=15 м, подзем. кан.	157	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	157	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
1.5	001.02.01.001	Строительство участка от ТК-т.Б (отоп) до Многоквартирный 10-ти эт. (блок Б) ж/д ул. Пушкина, 53 (отоп), Ду 80/80 мм, L=45 м, подзем. кан.	946	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	946	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
1.6	001.02.01.001	Строительство участка от ТК-т.Б (гвс) до Многоквартирный 10-ти эт. (блок Б) ж/д ул. Пушкина, 53 (ГВС), Ду 50/50 мм, L=45 м, подзем. кан.	472	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	472	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
1.7	001.02.01.001	Строительство участка от УТ-28-1 до УТ-28-2, Ду 125/125 мм, L=100,9 м, подзем. кан.	2748	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2748	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
1.8	001.02.01.001	Строительство участка от ТК-13 до Спортивный комплекс с бассейном, Ду 125/125 мм, L=50 м, подзем. кан.	-	1427	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1427	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
1.9	001.02.01.001	Строительство участка от ТК-1* до Лыжная база, ул. Березовая, 1Д, Ду 50/50 мм, L=10 м, подзем. кан.	-	143	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	143	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
1.10	001.02.01.001	Строительство участка от ТК-1 до Магазин смешанных товаров, пр. Шахтеров, 15, Ду 50/50 мм, L=30 м, подзем. кан.	-	429	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	429	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
1.11	001.02.01.001	Строительство участка от ТК-3	-	856	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	856	привлеченные

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего	Источн. финансир.
		до 9-ти эт. ж/д №5 в квартале "А", Ду 125/125 мм, L=30 м, подзем. кан.															средства (прочие источники финансирования)
1.12	001.02.01.001	Строительство участка от ТК-74 до Многоквартирный жилой дом №5/1 в мкр. 49, Ду 70/70 мм, L=30 м, подзем. кан.	-	583	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	583	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
1.13	001.02.01.001	Реконструкция участка от УТ-95 до ТК-т.А (перспектива), Ду 150/150 мм, L=35 м, подзем. кан.	-	1124	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1124	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
1.14	001.02.01.001	Строительство участка от ТК-т.А (перспектива) до Кафе-сауна, ул. Кузнецкая, 25а строение 3, Ду 70/70 мм, L=100 м, подзем. кан.	-	1945	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1945	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
1.15	001.02.01.001	Строительство участка от ТКМ-164 до ТКМ-42, Ду 400/400 мм, L=261 м, подзем. кан.	-	17687	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17687	привлеченные средства (бюджет)
1.16	001.02.04.005	Реконструкция участка от ТК-82 до ТК-89, Ду 400/400 мм, L=63 м, подзем. кан.	-	4269	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4269	привлеченные средства (бюджет)
1.17	001.02.01.001	Строительство участка от ТК-89 до ЦТП-8, Ду 400/400 мм, L=38,4 м, подзем. кан.	-	2602	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2602	привлеченные средства (бюджет)
1.18	001.02.01.001	Строительство участка от ЦТП-8 до ТК-89, Ду 400/400 мм, L=38,4 м, подзем. кан.	-	2602	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2602	привлеченные средства (бюджет)
1.19	001.02.04.005	Реконструкция участка от ТК-89 до ТК-ТК-89-1, Ду 250/250 мм, L=32,1 м, подзем. кан.	-	1555	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1555	привлеченные средства (бюджет)
1.20	001.02.04.005	Реконструкция участка от ТК-ТК-89-1 до Комплекс городской многопрофильной больницы, б-р Медиков 9, Ду 250/250 мм, L=200 м, надзем.	-	5592	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5592	привлеченные средства (бюджет)
1.21	001.02.08.011	Строительство ЦТП-8 (ЦТП в квартале №50)	-	33433	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33433	привлеченные средства (бюджет)
1.22	001.02.02.002	Строительство участка от ТК-89 до ТК-82, Ду 300/300 мм, L=63 м, подзем. кан.	-	3344	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3344	привлеченные средства (бюджет)
1.23	001.02.02.002	Строительство участка от ТК-82 до ТК-77, Ду 300/300 мм, L=165 м, подзем. кан.	-	8711	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8711	привлеченные средства (бюджет)
1.24	001.02.02.002	Реконструкция участка от ТК-73 до ТК-77, Ду 250/250 мм, L=52 м, подзем. кан.	-	2515	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2515	привлеченные средства (бюджет)
1.25	001.02.02.003	Разработка проектной документации по переключению потребителей котельных №21, 26 на РК МУП "МТСК"	-	7212	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7212	не определен
1.26	001.02.02.003	Строительство и реконструкция	-	-	51909	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	51909	не определен

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего	Источн. финансир.
		тепловых сетей для ликвидации котельных №21, 26															
1.27	001.02.06.006	Строительство ЦТП-26	-	-	25681	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25681	не определен
1.28	001.02.06.007	Строительство ЦТП-21	-	-	20892	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20892	не определен
1.29	001.02.02.004	Реконструкция участка от ТК-24 до ТК-19, Ду 400/400 мм, L=607 м, подзем. кан.	-	-	-	45075	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45075	не определен
1.30	001.02.02.004	Реконструкция участка от ТК-19 до ЦТП-28, Ду 350/350 мм, L=395 м, подзем. кан.	-	-	-	26293	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26293	не определен
1.31	001.02.02.004	Реконструкция участка от ЦТП-28 до переход диаметра, Ду 300/300 мм, L=16 м, надзем.	-	-	-	523	-	-	-	-	-	-	-	-	-	523	не определен
1.32	001.02.02.004	Реконструкция участка от ТК-4 до ввод ж/д ул. Космонавтов, 16 (отоп), Ду 250/250 мм, L=70 м, подзем. кан.	-	-	-	3718	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3718	не определен
1.33	001.02.02.004	Строительство участка от ввод ж/д ул. Космонавтов, 16 (отоп) до ЦТП-23, Ду 250/250 мм, L=300 м, подзем. кан.	-	-	-	15934	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15934	не определен
1.34	001.02.06.008	Строительство ЦТП-23	-	-	-	18141	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18141	не определен
1.35	001.02.07.009	Реконструкция ЦТП-28	-	-	-	1423	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1423	не определен
1.36	001.02.07.010	Реконструкция ЦТП-29	-	-	-	4051	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4051	не определен
		<b>ЕТО №002 - ООО "УТС"</b>	<b>21208</b>	<b>7499</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3168</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>31875</b>	
<b>2.</b>		<b>Тепловые сети от котельной №12 ООО "УТС"</b>	<b>7342</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7342</b>	
2.1	002.02.01.001	Строительство участка от ТК-16а (персп.) до ТК-1 (персп.), Ду 150/150 мм, L=135,42 м, подзем. кан.	4151	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4151	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
2.2	002.02.01.001	Строительство участка от ТК-1 (персп.) до Многоквартирный жилой дом №11, ул. Ермака, 17, Ду 80/80 мм, L=127,74 м, подзем. кан.	2685	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2685	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
2.3	002.02.01.001	Строительство участка от ТК-1 (персп.) до Многоквартирный жилой дом №12, ул. Ермака, 19, Ду 80/80 мм, L=24,09 м, подзем. кан.	506	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	506	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
<b>3.</b>		<b>Тепловые сети от котельной №4а-5а ООО "УТС"</b>	<b>13866</b>	<b>3107</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3168</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>20141</b>	
3.1	002.02.04.004	Реконструкция участка от ТК-7 до УТ-15, Ду 250/250 мм, L=14,88 м, подзем. кан.	688	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	688	собственные средства ТСО (план капремонта)
3.2	002.02.04.004	Реконструкция участка от УТ-15 до УТ-16, Ду 250/250 мм, L=47,24 м, подзем. кан.	2184	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2184	собственные средства ТСО (план капремонта)
3.3	002.02.04.004	Реконструкция участка от УТ-16 до УТ-17, Ду 250/250 мм, L=55,33	2558	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2558	собственные средства ТСО (план

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего	Источн. финансир.
		м, подзем. кан.															капремонта)
3.4	002.02.04.004	Реконструкция участка от УТ-17 до ТК-14, Ду 250/250 мм, L=61,04 м, подзем. кан.	2822	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2822	собственные средства ТСО (план капремонта)
3.5	002.02.04.004	Реконструкция участка по подвалу ж/д пр. 50 лет Комсомола, 57, Ду 250/250 мм, L=12 м, подвал.	320	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	320	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
3.6	002.02.01.002	Строительство участка от ТК-42-2 до ТК-1 ПРОЕКТ, Ду 200/200 мм, L=129 м, подзем. кан.	4710	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4710	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
3.7	002.02.01.002	Строительство участка от ТК-1 ПРОЕКТ до 10-ти эт. ж/д №8 в квартале №2, Ду 100/100 мм, L=22,5 м, подзем. кан.	584	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	584	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
3.8	002.02.01.002	Строительство участка от ТК-1 ПРОЕКТ до ТК-2 ПРОЕКТ, Ду 150/150 мм, L=46,9 м, подзем. кан.	-	1507	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1507	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
3.9	002.02.01.002	Строительство участка от ТК-2 ПРОЕКТ до ТК-3 ПРОЕКТ, Ду 150/150 мм, L=28,9 м, подзем. кан.	-	928	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	928	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
3.10	002.02.01.002	Строительство участка от ТК-2 ПРОЕКТ до 10-ти эт. ж/д №7б в квартале №2, Ду 80/80 мм, L=16 м, подзем. кан.	-	352	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	352	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
3.11	002.02.01.002	Строительство участка от ТК-3 ПРОЕКТ до 10-ти эт. ж/д №7а в квартале №2, Ду 80/80 мм, L=14,5 м, подзем. кан.	-	319	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	319	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
3.12	002.02.01.002	Строительство участка от ТК-3 ПРОЕКТ до ТК-42-6, Ду 125/125 мм, L=43,6 м, подзем. кан.	-	-	-	-	1428	-	-	-	-	-	-	-	-	1428	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
3.13	002.02.01.002	Строительство участка от ТК-42-6 до 10-ти эт. ж/д №6 в квартале №2 (секция 1-2), 2025, Ду 100/100 мм, L=39,8 м, подзем. кан.	-	-	-	-	1242	-	-	-	-	-	-	-	-	1242	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
3.14	002.02.01.002	Строительство участка от ТК-42-6 до 10-ти эт. ж/д №6 в квартале №2 (секция 3), 2025, Ду 70/70 мм, L=22,3 м, подзем. кан.	-	-	-	-	498	-	-	-	-	-	-	-	-	498	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
<b>4.</b>		<b>Тепловые сети от котельной п. Теба ООО "УТС"</b>	<b>-</b>	<b>4392</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4392</b>	
4.1	002.02.01.003	Строительство участка от Котельная п.Теба до Общеобразовательная школа с детским садом, Ду 80/80 мм, L=199,4 м, подзем. кан.	-	4392	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4392	привлеченные средства (прочие источники финансирования)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего	Источн. финансир.
		<b>ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"</b>	-	<b>6497</b>	<b>11716</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>18213</b>	
<b>5.</b>		<b>Тепловые сети от Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго"</b>	-	<b>6497</b>	<b>11716</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>18213</b>	
5.1	003.02.05.001	Реконструкция тепловых сетей от ТК-24 до ТК-26 с увеличением диаметра с Ду200 мм до Ду250 мм, 147 м (СМР, ПИР)	-	5010	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5010	собственные средства ТСО (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)	-	1487	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1487	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	003.02.02.002	Строительство тепловых сетей от ТК-3 до ТК-9, 306 м	-	-	6218	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6218	собственные средства ТСО (ИП)
		<b>ВСЕГО:</b>	<b>31882</b>	<b>110026</b>	<b>110197</b>	<b>115157</b>	<b>3168</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>370430</b>	

#### **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.

Принятым вариантом развития схемы теплоснабжения предусматривается изменение гидравлического режима работы системы теплоснабжения. Мероприятия по замене насосов на обратном трубопроводе на ЦТП-29, ЦТП-28 приведены в таблице 9.6.

Планируется строительство ЦТП-8, ЦТП-21, ЦТП-26, ЦТП-23 для подключения перспективного строительства и переключения потребителей с ликвидируемых котельных №№21, 23, 26 на Районную котельную МУП «МТСК».

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

Перечень мероприятий и величина необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе представлены в таблице 9.7.

**Таблица 9.7. Капитальные вложения в реализацию мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения в прогнозных ценах, в тыс. руб. без НДС.**

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего	Источ. финансир.
		<b>ЕТО №001 - МУП "МТСК"</b>	<b>0</b>	<b>75492</b>	<b>75628</b>	<b>74219</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>225340</b>	
<b>1</b>		<b>Тепловые сети от котельной Широкий лог МУП "МТСК"</b>	<b>0</b>	<b>4 528</b>	<b>4 741</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>9 270</b>	
1.1	001.02.10.035	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	4 528	4 741	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 270	не определен
<b>2</b>		<b>Тепловые сети от от котельной ОАИТ Верхняя Терраса "МТСК"</b>	<b>0</b>	<b>360</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>360</b>	
2.1	001.02.10.036	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	360	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	360	не определен
<b>3</b>		<b>Тепловые сети от ОАИТ №4 "МТСК" МУП "МТСК"</b>	<b>0</b>	<b>1 474</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 474</b>	
3.1	001.02.10.037	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	1 474	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 474	не определен
<b>4</b>		<b>Тепловые сети от ОАИТ №7 МУП "МТСК"</b>	<b>0</b>	<b>356</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>356</b>	
4.1	001.02.10.038	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	356	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	356	не определен
<b>5</b>		<b>Тепловые сети от ОАИТ ДОЛ "Чайка" МУП "МТСК"</b>	<b>0</b>	<b>1 069</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 069</b>	
5.1	001.02.10.039	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	1 069	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 069	не определен
<b>6</b>		<b>Тепловые сети от Районной котельной МУП "МТСК"</b>	<b>0</b>	<b>67 705</b>	<b>70 887</b>	<b>74 219</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>212 811</b>	
6.1	001.02.10.040	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	67 705	70 887	74 219	0	0	0	0	0	0	0	0	0	212 811	не определен
		<b>ЕТО №0002 - ООО "УТС"</b>	<b>0</b>	<b>22380</b>	<b>21936</b>	<b>22967</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>67284</b>	
<b>7</b>		<b>Тепловые сети от котельной №4а-5а ООО "УТС"</b>	<b>0</b>	<b>13 629</b>	<b>14 269</b>	<b>14 940</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>42 837</b>	
7.1	002.02.10.016	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	13 629	14 269	14 940	0	0	0	0	0	0	0	0	0	42 837	не определен
<b>8</b>		<b>Тепловые сети от котельной №12 ООО "УТС"</b>	<b>0</b>	<b>7 323</b>	<b>7 667</b>	<b>8 028</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>23 018</b>	
8.1	002.02.10.017	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	7 323	7 667	8 028	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23 018	не определен
<b>9</b>		<b>Тепловые сети от котельной п. Камешек ООО "УТС"</b>	<b>0</b>	<b>1 429</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 429</b>	
9.1	002.02.10.018	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	1 429	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 429	не определен

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего	Источ. финансир.
		ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"	0	15736	16476	17250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	49462	
10		Тепловые сети от от Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго"	0	15 736	16 476	17 250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	49 462	
10.1	003.02.10.004	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	15 736	16 476	17 250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	49 462	не определен
		<b>ВСЕГО:</b>	<b>0</b>	<b>113 609</b>	<b>114 040</b>	<b>114 436</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>342 086</b>	



## 9.6. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.

Все затраты приведены в прогнозных ценах, без учета НДС.

Мероприятия по переводу потребителей на закрытый водоразбор приняты во исполнение статьи 29 ФЗ №160 "О теплоснабжении". Инвестиции в размере 342,1 млн. руб. не имеют ощутимого экономического эффекта. Финансовые средства предлагается изыскивать в областном и местном бюджете, а также выполнять работы за счет средств собственников объектов.

Мероприятия по подключению потребителей в сумме 108,2 млн. руб. (ЕТО №001 МУП "МТСК" – 84,9 млн.руб., ЕТО №002 ООО "УТС" – 23,3 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 Районной котельной МУП "МТСК" (553 438 тыс. руб.) и строительство и реконструкция тепловых сетей от РК до котельных №21, 23, 26 МУП "МТСК" (150 664 тыс.руб.), строительство ЦТП-21, -23, -26 (64 713 тыс. руб.), реконструкция ЦТП-29, -28 (5 473 тыс.руб.) выполняются с целью ликвидации квартальных угольных котельных №21, 26, 23, расположенных непосредственно в жилой зоне города для улучшения экологической ситуации в городе;

- мероприятия по строительству и реконструкции сетей Районной котельной МУП "МТСК" для переключения квартала 49 на ЦТП-8 (14 570 тыс. руб.) направлены на повышение показателей надежности теплоснабжений, ликвидации дефицита пропускной способности сетей;

- реконструкция котельной №4а-5а ООО "УТС" – реконструкция системы газоочистки, монтаж системы учета канализационных стоков, устройство ограждения вокруг территории котельных, строительство закрытого угольного склада и д.р. (66 491 тыс.руб.) выполняется для исполнения требований действующих нормативных документов и предписаний надзорных органов;

- реконструкция котельной №4а-5а ООО "УТС" – перевод котлов ДКВР-20-13 в водогрейный режим (12 000 тыс.руб.) выполняются для исключения дефицита тепловой мощности котельной;

- реконструкция котельной №12 ООО "УТС" – монтаж системы учета канализационных стоков, капитальный ремонт газоочистного оборудования, строительство закрытого угольного склада (12 668 тыс.руб.) выполняется для обеспечения требований природоохранного законодательства и улучшения экологической ситуации в городе;

- реконструкция котельной №12 ООО "УТС" – перевод котлов ДКВР-6,5-13 в водогрейный режим (10 084 тыс.руб.) выполняются для исключения дефицита тепловой мощности котельной;

– реконструкция Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго" (10 611 тыс. руб.) выполняются для исключения дефицита тепловой мощности котельной.

Тарифно-балансовая модель отпуска тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №001 МУП "МТСК" приведена в таблице 9.8.

Тарифно-балансовая модель отпуска тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №003 ООО ХК "СДС-Энерго" приведена в таблицах 9.9.

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 9.8. Тарифно-балансовая модель тарифа на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО №001 МУП "МТСК"**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	225,9	225,9	226,8	227,4	231,4	243,7	243,7	243,7	243,7	243,7	243,7	243,7	243,7	243,7
1.1.	Ввод мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,9	0,6	4,0	12,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	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	0,0	0,0
1.3.	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	0,0	0,0
2	Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0
3	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	215,5	215,5	216,7	217,6	225,6	239,8	239,8	239,8	239,8	239,8	239,8	239,8	239,8	239,8
4	Собственные нужды	Гкал/ч	1,95	1,95	1,95	2,00	1,57	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
5	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	28,8	28,8	28,9	30,1	30,7	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8
6	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	н/д	н/д
7	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.	Гкал/ч	166,9	166,9	167,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4
7.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	144,9	144,9	145,2	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4
7.2.	ГВС	Гкал/ч	22,1	22,1	22,2	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0
7.3.	прирост подключенной нагрузки	Гкал/ч	0	0	0,472	7,037	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.4.	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	0,0	0,0
8	Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	17,8	17,8	18,5	11,1	18,9	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2
9	Доля резерва (от установленной мощности)	%	7,9	7,9	8,1	4,9	8,2	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
	Тепловая энергия															
10	Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	558,3	559,5	562,2	586,5	596,6	591,2	591,2	591,2	591,2	591,2	591,2	591,2	591,2	591,2
11	Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	19,7	21,6	21,7	22,8	23,8	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2
12	Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	538,6	537,9	540,5	563,7	572,8	567,1	567,1	567,1	567,1	567,1	567,1	567,1	567,1	567,1
13	Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	78,3	80,8	81,2	85,0	94,1	88,4	88,4	88,4	88,4	88,4	88,4	88,4	88,4	88,4
14	Потери при передаче по тепловым сетям	%	14,5	15,0	15,0	15,1	16,4	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
15	Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	тыс. Гкал	39,6	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7
16	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	тыс. Гкал	420,7	410,4	412,6	431,9	431,9	431,9	431,9	431,9	431,9	431,9	431,9	431,9	431,9	431,9
17	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т.у.т.	101,0	105,0	105,4	109,8	109,6	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8
18	Средневзвешенный НУР на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	181,0	187,7	187,6	187,2	183,8	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3
19	Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	78,9	76,1	76,2	76,3	77,7	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4
20	Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал	707,1	735,1	738,1	768,6	767,4	754,6	754,6	754,6	754,6	754,6	754,6	754,6	754,6	754,6

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
21	Средневзвешенный КИТТ выработки	%	78,9	76,1	76,2	76,3	77,7	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3
22	Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	65,1	62,2	62,2	62,3	62,4	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4
	<b>1. Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов</b>		<b>424382,7</b>	<b>450102,3</b>	<b>470058,8</b>	<b>509841,4</b>	<b>533819,9</b>	<b>548021,4</b>	<b>570246,7</b>	<b>593373,5</b>	<b>617438,5</b>	<b>642479,5</b>	<b>668536,4</b>	<b>695650,2</b>	<b>723863,8</b>	<b>753221,9</b>
1	1.1. Расходы на топливо	тыс. руб.	249773,6	271901,5	283836,1	307778,0	320081,6	327717,3	341130,5	355092,7	369626,4	384755,0	400502,8	416895,3	433958,8	451720,7
2	1.1.1. Газ	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	1.1.2. Мазут	тыс. руб.	-	9423,4	9857,1	10685,3	11291,8	11627,5	12081,0	12552,1	13041,7	13550,3	14078,8	14627,8	15198,3	15791,1
4	1.1.3. Уголь	тыс. руб.	249773,6	262478,0	273978,9	297092,7	308789,8	316089,8	329049,5	342540,6	356584,7	371204,7	386424,1	402267,5	418760,4	435929,6
	объем топлива - уголь	тонн	138745,4	147027,9	147709,5	153862,4	153621,8	151060,0	151060,0	151060,0	151060,0	151060,0	151060,0	151060,0	151060,0	151060,0
5	1.2. Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	128387,6	127441,5	133178,4	144507,0	152856,3	157551,9	163853,9	170408,1	177224,4	184313,4	191685,9	199353,4	207327,5	215620,6
6	1.3. Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	1.4. Расходы на холодную воду	тыс. руб.	46221,5	50759,3	53044,3	57556,4	60881,9	62752,2	65262,2	67872,7	70587,6	73411,1	76347,6	79401,5	82577,6	85880,7
8	1.5. Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>2. Операционные (подконтрольные) расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>446818,2</b>	<b>458167,2</b>	<b>472683,6</b>	<b>487640,6</b>	<b>508698,6</b>	<b>544636,5</b>	<b>560757,8</b>	<b>577356,2</b>	<b>594445,9</b>	<b>612041,5</b>	<b>630158,0</b>	<b>648810,6</b>	<b>668015,4</b>	<b>687788,7</b>
9	2.1. Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	20318,4	20839,4	21499,7	22180,0	23137,8	24772,4	25505,7	26260,6	27037,9	27838,3	28662,3	29510,7	30384,2	31283,6
10	2.2. Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	91256,3	93596,2	96561,6	99617,1	103918,9	111260,4	114553,7	117944,5	121435,7	125030,2	128731,1	132541,5	136464,8	140504,1
11	2.3. Расходы на оплату труда	тыс. руб.	243658,2	249905,6	257823,5	265981,8	277467,7	297069,9	305863,2	314916,8	324238,3	333835,8	343717,3	353891,3	364366,5	375151,8
12	2.4. Расходы на оплату работ и услуг производственного характера	тыс. руб.	52792,03	54145,6	55861,1	57628,8	60117,4	64364,5	66269,6	68231,2	70250,9	72330,3	74471,3	76675,6	78945,2	81282,0
13	2.5. Расходы на оплату иных работ и услуг	тыс. руб.	38035,2	39010,4	40246,4	41519,9	43312,9	46372,8	47745,4	49158,7	50613,8	52112,0	53654,5	55242,6	56877,8	58561,4
14	2.6. Расходы на услуги банков	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	2.7. Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	146,8	150,6	155,4	160,3	167,2	179,0	184,3	189,8	195,4	201,2	207,1	213,3	219,6	226,1
16	2.8. Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	506,4	519,4	535,9	552,8	576,7	617,5	635,7	654,6	673,9	693,9	714,4	735,6	757,3	779,8
17	2.9. Лизинговый платеж	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	2.10. Арендная плата	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	2.11. Другие расходы	тыс. руб.	104,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>3. Неподконтрольные расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>148202,5</b>	<b>125416,1</b>	<b>161810,7</b>	<b>167030,9</b>	<b>174024,2</b>	<b>184042,0</b>	<b>190233,5</b>	<b>196639,2</b>	<b>203266,6</b>	<b>210123,5</b>	<b>217218,1</b>	<b>224558,9</b>	<b>231627,5</b>	<b>239067,7</b>
20	3.1. Расходы на оплату услуг регулируемых организаций	тыс. руб.	1941,9	1963,2	2051,5	2226,1	2354,7	2427,0	2524,1	2625,0	2730,0	2839,3	2952,8	3070,9	3193,8	3321,5
21	3.2. Арендная плата	тыс. руб.	53455,0	59221,3	61530,9	63992,1	66551,8	69213,9	71982,4	74861,7	77856,2	80970,5	84209,3	87577,6	91080,7	94724,0
22	3.3. Концессионная плата	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	3.4. Расходы на уплату налогов, сборов и	тыс. руб.	423,4	448,0	357,7	372,0	386,9	402,4	418,5	435,2	452,6	470,7	489,6	509,2	529,5	550,7

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	др.обязательных платежей															
24	3.4.1. - плата за выбросы	тыс. руб.	423,4	344,3	357,7	372,0	386,9	402,4	418,5	435,2	452,6	470,7	489,6	509,2	529,5	550,7
25	3.4.2. - расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	3.4.3. - иные расходы (налоги и платежи)	тыс. руб.	-	103,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	- налог на имущество организаций	тыс. руб.	-	103,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	- транспортный налог	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	- услуги банка	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	- расходы на социальную сферу	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	- прочие	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	3.5. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	73584,8	75471,5	77862,7	80326,5	83795,3	89715,1	92370,7	95104,9	97920,0	100818,4	103802,6	106875,2	110038,7	113295,8
33	3.6. Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	9623,6	16118,5	16629,2	17155,3	17896,2	19160,5	19727,6	20311,6	20912,8	21531,8	22169,1	22825,4	23501,0	24196,6
34	3.7. Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	-	-	527,0	946,3	946,3	946,3	946,3	946,3	946,3	946,3	946,3	946,3	419,3	-
35	3.8. Расходы на создание нормативного запаса топлива	тыс. руб.	6919,4	5653,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	3.9. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитам включая проценты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	3.10. Налог на прибыль	тыс. руб.	2254,5	3180,0	2851,7	2012,6	2093,1	2176,8	2263,9	2354,4	2448,6	2546,5	2648,4	2754,3	2864,5	2979,1
38	3.11. Выпадающие доходы	тыс. руб.	-	-36640,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	4. Нормативная прибыль	тыс. руб.	9018,0	12720,1	11406,8	8050,2	8372,3	8707,1	9055,4	9417,7	9794,4	10186,1	10593,6	11017,3	11458,0	11916,3
39	- социальные выплаты	тыс. руб.	9018,0	7450,1	7740,6	8050,2	8372,3	8707,1	9055,4	9417,7	9794,4	10186,1	10593,6	11017,3	11458,0	11916,3
40	- инвестиционная программа	тыс. руб.	-	5270,0	3666,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	- расходы на погашение и обслуживание заемных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	5. Расчётная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	6. Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	7. Корректировка НВВ, связанная с тарифными ограничениями	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	9. Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	плановых (рас-четных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосб															
46	<b>10. ИТОГО необходимая валовая выручка, всего</b>	тыс. руб.	1028421,4	1046405,6	1115959,9	1172563,3	1224914,9	1285407,0	1330293,4	1376786,5	1424945,3	1474830,7	1526506,1	1580037,0	1634964,8	1691994,7
47	в том числе на потребительский рынок	тыс. руб.	1028421,4	1046405,6	1115959,9	1172563,3	1224914,9	1285407,0	1330293,4	1376786,5	1424945,3	1474830,7	1526506,1	1580037,0	1634964,8	1691994,7
48	<b>Тариф с инвестиционной составляющей</b>	руб. /Гкал	2444,4	2549,6	2704,9	2714,6	2835,8	2975,9	3079,8	3187,4	3298,9	3414,4	3534,0	3658,0	3785,1	3917,1
49	Темп роста тарифа среднегодовой	%	-	4,30%	6,09%	0,36%	4,46%	4,94%	3,49%	3,49%	3,50%	3,50%	3,50%	3,51%	3,48%	3,49%
50	Источники финансирования															
51	Потребности в инвестициях	тыс. руб.	-	5 270,0	126 624,0	437 564,6	296 603,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	То же накопленным итогом	тыс. руб.	-	5 270,0	131 894,0	569 458,6	866 062,4	866 062,4	866 062,4	866 062,4	866 062,4	866 062,4	866 062,4	866 062,4	866 062,4	866 062,4
53	Собственные источник финансирования	тыс. руб.	-	5 270,0	4 193,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	- амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	-	-	527,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	- капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	-	5 270,0	3 666,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	- плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	- возвратный НДС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	Дефицит собственных средств	тыс. руб.	-	-	122 430,8	437 564,6	296 603,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	Привлеченные средства	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	- кредиты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	- бюджетное финансирование	тыс. руб.	-	-	82 310,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	- источник не определен	тыс. руб.	-	-	40 119,8	437 564,6	296 603,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	Кредиты коммерческих банков	тыс. руб.														
64	Долговые обязательства накопленным итогом	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65	Выплаты по кредиту в части процентов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	- из прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	- из амортизации по проекту	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	- средства возвратного НДС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69	Начисленные проценты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70	Выплаты из тарифа	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Таблица 9.9. Тарифно-балансовая модель тарифа на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО №003 ООО ХК "СДС-Энерго"**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	34,5	34,5	34,5	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0
1.1.	Ввод мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	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	0,0	0,0
1.3.	Модернизация	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	11,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Средневзвешенный срок службы котло-агрегатов	лет	13,5	14,5	15,5	1,7	2,7	3,7	4,7	5,7	6,7	7,7	8,7	9,7	10,7	11,7
3	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	34,5	34,5	34,5	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0
4	Собственные нужды	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
5	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
6	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	н/д	н/д
7	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.	Гкал/ч	30,7	30,7	30,7	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8
7.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	24,9	24,9	24,9	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1
7.2.	ГВС	Гкал/ч	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
7.3.	прирост подключенной нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.4.	переключения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-1,3	-1,3	-1,3	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
9	Доля резерва (от установленной мощности)	%	-3,7	-3,7	-3,7	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Тепловая энергия															
10	Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	68,5	76,4	76,4	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8
11	Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
12	Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	67,5	75,2	75,2	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5
13	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	0,0	0,0
14	Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	6,2	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
15	Потери при передаче по тепловым сетям	%	9,2	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0
16	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	0,0	0,0
17	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	тыс. Гкал	61,2	65,5	65,5	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7
18	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	11,1	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2
18.1.	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	0,0	0,0
18.2.	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	0,0	0,0
18.3.	угля	тыс. т.у.т.	11,1	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2
19	Средневзвешенный НУР на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	161,4	173,2	173,2	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9
20	Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	88,5	82,5	82,5	83,1	83,1	83,1	83,1	83,1	83,1	83,1	83,1	83,1	83,1	83,1
21	Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал	77,4	92,7	92,7	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4
22	Средневзвешенный КИТТ выработки	%	88,5	82,5	82,5	83,1	83,1	83,1	83,1	83,1	83,1	83,1	83,1	83,1	83,1	83,1

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
23	Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	79,1	70,6	70,6	71,2	71,2	71,2	71,2	71,2	71,2	71,2	71,2	71,2	71,2	71,2
	<b>1. Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов</b>		<b>35181,1</b>	<b>45106,5</b>	<b>46878,8</b>	<b>48733,6</b>	<b>50717,0</b>	<b>52781,2</b>	<b>54929,3</b>	<b>57165,0</b>	<b>59491,6</b>	<b>61912,9</b>	<b>64432,8</b>	<b>67055,2</b>	<b>69784,5</b>	<b>72624,8</b>
1	1.1. Расходы на топливо	тыс. руб.	24528,1	31912,5	33157,1	34404,6	35815,2	37283,6	38812,2	40403,5	42060,1	43784,5	45579,7	47448,4	49393,8	51419,0
2	1.1.1. Газ	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	1.1.2. Мазут	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	1.1.3. Уголь	тыс. руб.	24528,1	31912,5	33157,1	34404,6	35815,2	37283,6	38812,2	40403,5	42060,1	43784,5	45579,7	47448,4	49393,8	51419,0
5	1.2. Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	9341,9	11591,2	12054,9	12589,0	13092,5	13616,2	14160,9	14727,3	15316,4	15929,1	16566,2	17228,9	17918,0	18634,7
6	1.3. Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	1.4. Расходы на холодную воду	тыс. руб.	1004,5	1300,0	1352,0	1411,9	1468,3	1527,1	1588,2	1651,7	1717,8	1786,5	1857,9	1932,2	2009,5	2089,9
8	1.5. Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	306,6	302,8	314,9	328,2	341,0	354,3	368,1	382,5	397,4	412,9	429,0	445,7	463,1	481,1
	<b>2. Операционные (подконтрольные) расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>100245,4</b>	<b>132676,8</b>	<b>136472,6</b>	<b>145094,1</b>	<b>149388,9</b>	<b>153810,8</b>	<b>158363,6</b>	<b>163051,2</b>	<b>167877,5</b>	<b>172846,7</b>	<b>177963,0</b>	<b>183230,7</b>	<b>188654,3</b>	<b>194238,5</b>
9	2.1. Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	9589,0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	2.2. Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	5921,0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	2.3. Расходы на оплату труда	тыс. руб.	65701,0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	2.4. Расходы на оплату работ и услуг производственного характера	тыс. руб.	2230,0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	2.5. Расходы на оплату иных работ и услуг	тыс. руб.	7423,0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	2.6. Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	186,0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15	2.7. Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	846,0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16	2.8. Лизинговый платеж	тыс. руб.	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17	2.9. Арендная плата	тыс. руб.	4096,0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
18	2.10. Другие расходы	тыс. руб.	4254,0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	<b>3. Неподконтрольные расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>35808,3</b>	<b>42402,2</b>	<b>48592,4</b>	<b>49899,8</b>	<b>49586,9</b>	<b>50471,3</b>	<b>51382,1</b>	<b>52320,1</b>	<b>53286,1</b>	<b>54281,0</b>	<b>55305,7</b>	<b>56360,9</b>	<b>55692,2</b>	<b>55023,1</b>
19	3.1. Расходы на оплату услуг регулируемых организаций	тыс. руб.	313,9	310,5	322,9	335,8	349,3	363,3	377,8	392,9	408,6	425,0	442,0	459,6	478,0	497,1
20	3.2. Арендная плата	тыс. руб.	39,2	10,7	11,1	11,6	12,1	12,5	13,0	13,6	14,1	14,7	15,3	15,9	16,5	17,2
21	3.3. Концессионная плата	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	3.4. Расходы на уплату налогов, сборов и др. обязательных платежей	тыс. руб.	2065,4	3060,1	6644,5	5419,2	3084,6	3093,5	3102,7	3112,3	3122,3	3132,7	3143,5	3154,7	3166,4	3178,6
23	3.4.1. - плата за выбросы	тыс. руб.	14,1	157,9	164,1	170,6	177,4	184,5	191,9	199,6	207,6	215,9	224,5	233,5	242,8	252,6
24	3.4.2. - расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	3.4.3. - иные расходы (налоги и платежи)	тыс. руб.	2051,3	2902,2	6480,4	5248,6	2907,1	2908,9	2910,8	2912,7	2914,7	2916,8	2919,0	2921,2	2923,6	2926,0
26	- налог на имущество организаций	тыс. руб.	2011,6	2862,5	6439,2	5205,7	2862,5	2862,5	2862,5	2862,5	2862,5	2862,5	2862,5	2862,5	2862,5	2862,5
27	- транспортный налог	тыс. руб.	39,7	39,7	41,2	42,9	44,6	46,4	48,2	50,2	52,2	54,3	56,4	58,7	61,0	63,5
28	- услуги банка	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	- расходы на социальную сферу	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	- прочие	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	3.5. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	19552,7	25834,9	26574,1	28252,8	29089,1	29950,2	30836,7	31749,5	32689,2	33656,8	34653,1	35678,8	36734,9	37822,3
32	3.6. Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	3.7. Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	13837,1	12336,4	14092,0	15880,3	17051,9	17051,9	17051,9	17051,9	17051,9	17051,9	17051,9	17051,9	15296,3	13508,0
34	3.8. Расходы на создание нормативного запаса топлива	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	3.9. Расходы на выплаты по договорам	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



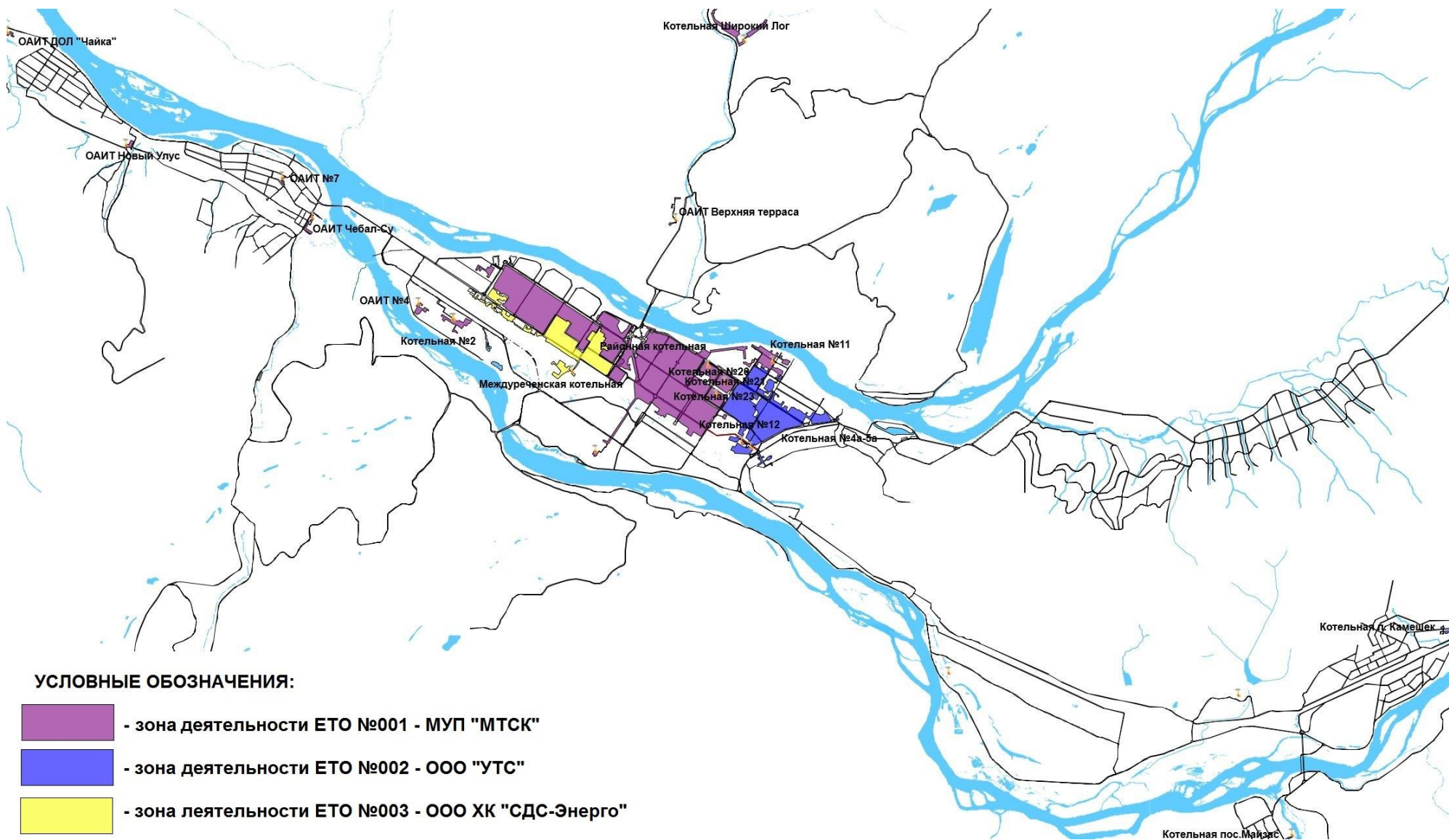
№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	займа и кредитам включая проценты															
36	3.10. Налог на прибыль	тыс. руб.	-	849,5	947,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	3.11. Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	4. Нормативная прибыль	тыс. руб.	-	3398,1	3791,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	- социальные выплаты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	- инвестпрограмма	тыс. руб.	-	3398,1	3791,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	- расходы на погашение и обслуживание заемных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	5. Расчётная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	7334,9	8739,2	9171,6	9655,7	9824,2	10118,7	10422,1	10734,9	11057,3	11389,6	11732,0	12085,0	12448,9	12823,9
42	6. Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	7. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	9991,4	389,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	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.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	10. ИТОГО необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.	188561,1	232712,5	244906,7	253383,2	259517,1	267182,0	275097,2	283271,2	291712,5	300430,2	309433,4	318731,9	326579,8	334710,3
46	в том числе на потребительский рынок	тыс. руб.	188561,1	232712,5	244906,7	253383,2	259517,1	267182,0	275097,2	283271,2	291712,5	300430,2	309433,4	318731,9	326579,8	334710,3
47	<b>Тариф с инвестиционной составляющей</b>	<b>руб. /Гкал</b>	<b>3080,1</b>	<b>3554,4</b>	<b>3740,7</b>	<b>3854,2</b>	<b>3947,5</b>	<b>4064,1</b>	<b>4184,5</b>	<b>4308,8</b>	<b>4437,2</b>	<b>4569,8</b>	<b>4706,8</b>	<b>4848,2</b>	<b>4967,6</b>	<b>5091,3</b>
48	Темп роста тарифа среднегодовой	%	-	15,40%	5,24%	3,03%	2,42%	2,95%	2,96%	2,97%	2,98%	2,99%	3,00%	3,00%	2,46%	2,49%
49	Источники финансирования															
50	Потребности в инвестициях	тыс. руб.	-	17 555,5	17 883,3	11 715,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	То же накопленным итогом	тыс. руб.	-	17 555,5	35 438,8	47 154,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	Собственные источники финансирования	тыс. руб.	-	17 555,5	17 883,3	11 715,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	- амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	-	12 336,4	14 092,0	11 715,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	- капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	-	3 398,1	3 791,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	- плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	- возвратный НДС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	Дефицит собственных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	Привлеченные средства	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	- кредиты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	- бюджетное финансирование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	Кредиты коммерческих банков	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	Долговые обязательства накопленным	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	итогом															
63	Выплаты по кредиту в части процентов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64	- из прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65	- из амортизации по проекту	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	- средства возвратного НДС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	Начисленные проценты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	Выплаты из тарифа	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69	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.



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

**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 деятельности 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. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>ЕТО №001 - МУП "МТСК"</b>														
<b>Котельная №2</b>														
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	1,581
<b>Котельная №11</b>														
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	5,280
<b>Котельная №21</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	4,355	4,355	4,355	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №23</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	3,622	3,622	3,622	3,622	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №26</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	4,703	4,703	4,703	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная Широкий лог</b>														
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	2,903
<b>ОАИТ Верхняя терраса</b>														
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	0,203
<b>ОАИТ Новый Улус</b>														
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	0,144
<b>ОАИТ №4</b>														
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	0,840
<b>ОАИТ №7</b>														
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	0,218
<b>ОАИТ ДОЛ "Чайка"</b>														
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	0,206
<b>ОАИТ Чебал-Су</b>														
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	0,268
<b>Районная котельная</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	142,616	143,088	150,124	159,183	162,804	162,804	162,804	162,804	162,804	162,804	162,804	162,804	162,804
<b>Итого по МУП "МТСК"</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	<b>166,938</b>	<b>167,410</b>	<b>174,447</b>	<b>174,447</b>	<b>174,447</b>	<b>174,447</b>	<b>174,447</b>	<b>174,447</b>	<b>174,447</b>	<b>174,447</b>	<b>174,447</b>	<b>174,447</b>	<b>174,447</b>
<b>ЕТО №002 - ООО "УТС"</b>														
<b>Котельная №4а-5а</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	24,570	26,934	27,406	27,406	27,406	28,029	28,029	28,029	28,029	28,029	28,029	28,029	28,029
Подключенная нагрузка (расчетная)	Гкал/ч	20,843	22,640	23,112	23,112	23,112	23,735	23,735	23,735	23,735	23,735	23,735	23,735	23,735
<b>Котельная №12</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	15,022	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000
Подключенная нагрузка (расчетная)	Гкал/ч	11,456	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002
<b>Котельная п. Камешек</b>														
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	0,256
<b>Котельная п. Ортон</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,175	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533
<b>Котельная п. Теба</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,151	0,151	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
<b>Котельная п. Майзас</b>														
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	0,049
<b>Итого по ООО "УТС"</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	<b>40,222</b>	<b>40,923</b>	<b>41,489</b>	<b>41,489</b>	<b>41,489</b>	<b>42,113</b>	<b>42,113</b>	<b>42,113</b>	<b>42,113</b>	<b>42,113</b>	<b>42,113</b>	<b>42,113</b>	<b>42,113</b>
<b>ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"</b>														
<b>Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго»</b>														

<b>Параметры</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	30,675	30,675	30,787	30,787	30,787	30,787	30,787	30,787	30,787	30,787	30,787	30,787	30,787
<b>Всего по городскому округу</b>														
<b>Подключенная нагрузка (договорная)</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>237,835</b>	<b>239,008</b>	<b>246,723</b>	<b>246,723</b>	<b>246,723</b>	<b>247,347</b>	<b>247,347</b>	<b>247,347</b>	<b>247,347</b>	<b>247,347</b>	<b>247,347</b>	<b>247,347</b>	<b>247,347</b>



## 12. Решения по бесхозным тепловым сетям.

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

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

№ п/п	Наименование участка	Характеристика участка	Эксплуатирующая организация
1	Сеть теплоснабжения ул. Пушкина 11 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-19-жилой дом)	Диаметр, мм., 80, протяженность 55,22 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
2	Сеть теплоснабжения ул. Пушкина 13 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-18-жилой дом)	Диаметр, мм., 100, протяженность 14,29 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
3	Сеть теплоснабжения ул. Пушкина 160 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-86-жилой дом)	Диаметр, мм., 50, протяженность 14,39 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
4	Сеть теплоснабжения ул. Пушкина 164 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-84-жилой дом)	Диаметр, мм., 50, протяженность 9,62 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
5	Сеть теплоснабжения ул. Пушкина 168 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-70-жилой дом)	Диаметр, мм., 50, протяженность 7,63 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
6	Сеть теплоснабжения ул. Пушкина 17 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-8-жилой дом)	Диаметр, мм., 80, протяженность 110,22 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
7	Сеть теплоснабжения ул. Пушкина 170 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-71-жилой дом)	Диаметр, мм., 70, протяженность 8,12 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
8	Сеть теплоснабжения ул. Пушкина 172 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-72-жилой дом)	Диаметр, мм., 50, протяженность 21,2 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
9	Сеть теплоснабжения ул. Пушкина 174 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-73-жилой дом)	Диаметр, мм., 80, протяженность 13,83 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
10	Сеть теплоснабжения ул. Пушкина 176 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-74-жилой дом)	Диаметр, мм., 80, протяженность 11,21 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
11	Сеть теплоснабжения ул. Пушкина 29 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-29-жилой дом)	Диаметр, мм., 100, протяженность 101,99 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
12	Сеть теплоснабжения ул. Пушкина 77 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-89-жилой дом)	Диаметр, мм., 100, протяженность 24,92 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
13	Сеть теплоснабжения ул. Пушкина 19 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-8-жилой дом)	Диаметр, мм., 100, протяженность 31,42 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
14	Сеть теплоснабжения ул. Пушкина 75 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-82-жилой дом)	Диаметр, мм., 125, протяженность 21,69 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
15	Сеть теплоснабжения ул. Интернациональная 1 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-21-жилой дом)	Диаметр, мм., 80, протяженность 36,97 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
16	Сеть теплоснабжения ул. Интернациональная 3 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-21-жилой дом)	Диаметр, мм., 80, протяженность 11,12 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
17	Сеть теплоснабжения ул. Интернациональная 5 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-22-жилой дом)	Диаметр, мм., 80, протяженность 11,82 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
18	Сеть теплоснабжения ул. Интернациональная 7 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-19-жилой дом)	Диаметр, мм., 80, протяженность 16,42 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
19	Сеть теплоснабжения ул. Лукиянова 1 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-29-жилой дом)	Диаметр, мм., 100, протяженность 27,64 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
20	Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 10 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, УТ-292-жилой дом)	Диаметр, мм., 50, протяженность 0,79 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
21	Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 110 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-58-жилой дом)	Диаметр, мм., 70, протяженность 8,1 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
22	Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 112 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-57-жилой дом)	Диаметр, мм., 50, протяженность 8,81 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
23	Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 114 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-82-жилой дом)	Диаметр, мм., 50, протяженность 8,5 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
24	Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 116 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-75-жилой дом)	Диаметр, мм., 80, протяженность 26,41 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
25	Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 12 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-76-жилой дом)	Диаметр, мм., 50, протяженность 8,46 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
26	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"
27	Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 14 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-77-УТ-297)	Диаметр, мм., 80, протяженность 16,23 м	ООО ХК "СДС-Энерго"

№ п/п	Наименование участка	Характеристика участка	Эксплуатирующая организация
28	Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 18 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-9-жилой дом)	Диаметр, мм., 80, протяженность 56,38 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
29	Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 20 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-76-жилой дом)	Диаметр, мм., 50, протяженность 4,95 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
30	Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 22 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, УТ-286-жилой дом)	Диаметр, мм., 50, протяженность 0,49 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
31	Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 24 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, УТ-284-жилой дом)	Диаметр, мм., 50, протяженность 0,71 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
32	Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 28 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-14-жилой дом)	Диаметр, мм., 50, протяженность 1,42 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
33	Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 36 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-22-жилой дом)	Диаметр, мм., 100, протяженность 44,54 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
34	Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 40 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-26-жилой дом)	Диаметр, мм., 80, протяженность 26,08 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
35	Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 44 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-31-жилой дом)	Диаметр, мм., 100, протяженность 33,42 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
36	Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 46 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-31-жилой дом)	Диаметр, мм., 100, протяженность 17,33 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
37	Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 74а (Кемеровская обл., г. Междуреченск, УТ-313-хозяйстваенный склад)	Диаметр, мм., 50, протяженность 9,15 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
38	Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 8 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, УТ-296-жилой дом)	Диаметр, мм., 50, протяженность 1,76 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
39	Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 26 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-6-жилой дом)	Диаметр, мм., 80, протяженность 52,75 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
40	Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 30 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-5-жилой дом)	Диаметр, мм., 80, протяженность 10,36 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
41	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"
42	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"
43	Сеть теплоснабжения от внешней границы жилого дома по ул. Дзержинского, 8 до ТК № 7	Диаметр, мм., 80 мм протяженность 7,5 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
44	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"
45	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"
47	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"
48	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"
49	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"
50	Сеть теплоснабжения и горячего водоснабжения пр. Строителей (Кемеровская область, г. Междуреченск, пр. Строителей, 11 (от ТК-5 до внешней стены жилого дома)	Диаметр, мм., 100/50, протяженность 28,1 м	МУП "МТСК"
51	Сеть теплоснабжения ул. Кузнецкая (Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Кузнецкая, 54, от ТК-13 до МКД)	Протяженность 165,8 м	ООО "УТС"
52	Сеть теплоснабжения ул. Лазо (Кемеровская область, г. Междуреченск, р-н МКД, ул. Лазо, 40, от ТК-16 до ТК-19)	Протяженность 109,32 м	ООО "УТС"
53	Сеть теплоснабжения ул. Лазо (Кемеровская область, г. Междуреченск, от ТК-42 (р-н МКД, ул. Лазо, 32) до МКД по ул. Луговая, 11	Протяженность 238 м	ООО "УТС"
54	Сеть теплоснабжения пр. Строителей (Кемеровская область, г. Междуреченск, от ТК-7 (р-н Гимназии №20) до ТК-17 (р-н МКД пр. Строителей, 51)	Протяженность 104,5 м	ООО "УТС"
55	Сеть теплоснабжения пр. 50 лет Комсомола (Кемеровская область, г. Междуреченск, от ТК-11 (р-н МКД пр. 50 лет Комсомола, 33) до ДК «Распадский»	Протяженность 231,8 м	ООО "УТС"

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 2021 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 2021 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, №2 п. Теба (ФАП), №1 п. Ортон), ранее не предусмотренной схемой; произошла корректировка сроков внедрения всех мероприятий.

Кроме того в данной схеме теплоснабжения принято решение о переводе потребителей котельных на закрытый водоразбор (с установкой подогревателей горячего водоснабжения в ИТП подключенных объектов), что повлечет увеличение расхода холодной воды по объектам и снижения расхода холодной воды на котельных.

В связи с этим необходимо выполнить корректировку утвержденной схемы водоснабжения МГО.

## **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 2021-2033 гг.

В таблице 14.2 представлены технико-экономические показатели источников тепла на 2021-2033 гг.

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

Параметры	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>ЕТО №001 - МУП "МТСК"</b>														
<b>Котельная №2</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,300	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	2,700	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	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	1,339
Вентиляция	Гкал/ч	0	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	0,242
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	411	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 <sup>2</sup>	3,81	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 <sup>2</sup> /Гкал/ч	259,806	259,806	259,806	259,806	259,806	259,806	259,806	259,806	259,806	259,806	259,806	259,806	259,806
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	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	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	2,4	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	57	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	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	0
<b>Котельная №11</b>														
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	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	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	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	4,008
Вентиляция	Гкал/ч	0	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	1,272
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	859	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 <sup>2</sup>	2,71	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 <sup>2</sup> /Гкал/ч	162,623	162,623	162,623	162,623	162,623	162,623	162,623	162,623	162,623	162,623	162,623	162,623	162,623
Средневзвешенный (по материальной характеристике)	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31

Параметры	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
срок эксплуатации тепловых сетей														
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	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	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	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	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	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	0
<b>Котельная №21</b>					Ликвидация в 2023 г., с переключением нагрузки на Районную котельную									
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,000	8,000	8,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,000	6,000	6,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	4,355	4,355	4,355	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отопление	Гкал/ч	3,861	3,861	3,861	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,495	0,495	0,495	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	1593	1593	1593	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	557	557	557	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	2,86	2,86	2,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	127,803	127,803	127,803	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	14	15	16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №23</b>					Ликвидация в 2024 г., с переключением нагрузки на Районную котельную									

Параметры	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,700	7,700	7,700	7,700	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,800	5,800	5,800	5,800	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	3,622	3,622	3,622	3,622	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отопление	Гкал/ч	3,335	3,335	3,335	3,335	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,287	0,287	0,287	0,287	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	916	916	916	916	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	331	331	331	331	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	2,76	2,76	2,76	2,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	91,504	91,504	91,504	91,504	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	11	12	13	14	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №26</b>						Ликвидация в 2023 г., с переключением нагрузки на Районную котельную								
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,000	8,000	8,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,000	6,000	6,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	4,703	4,703	4,703	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отопление	Гкал/ч	4,310	4,310	4,310	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,393	0,393	0,393	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	1262	1262	1262	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	458	458	458	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	2,76	2,76	2,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	97,364	97,364	97,364	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	16	17	18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Параметры	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная Широкий лог</b>														
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	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	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	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	2,635
Вентиляция	Гкал/ч	0	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	0,269
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	556	556	556	556	556	556	556	556	556	556	556	556	556
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	191,606	191,606	191,606	191,606	191,606	191,606	191,606	191,606	191,606	191,606	191,606	191,606	191,606
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	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	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	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	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	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	0
<b>ОАИТ Верхняя терраса</b>														
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	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	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	0,203

Параметры	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	0,198
Вентиляция	Гкал/ч	0	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	0,004
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	105	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 <sup>2</sup>	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	519,659	519,659	519,659	519,659	519,659	519,659	519,659	519,659	519,659	519,659	519,659	519,659	519,659
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	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	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	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	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	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	0
<b>ОАИТ Новый Улус</b>														
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	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	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	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	0,144
Вентиляция	Гкал/ч	0	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	0
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	28	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 <sup>2</sup>	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	193,500	193,500	193,500	193,500	193,500	193,500	193,500	193,500	193,500	193,500	193,500	193,500	193,500
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	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	0
Установленная тепловая мощность оборудования рекон-	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
струированного за год														
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	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	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	0
<b>ОАИТ №4</b>														
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	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	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	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	0,784
Вентиляция	Гкал/ч	0	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	0,056
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	3,66	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 <sup>2</sup> /Гкал/ч	120,264	120,264	120,264	120,264	120,264	120,264	120,264	120,264	120,264	120,264	120,264	120,264	120,264
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	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	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	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	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	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	0
<b>ОАИТ №7</b>														
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	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	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	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	0,215
Вентиляция	Гкал/ч	0	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	0,004

Параметры	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	7	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 <sup>2</sup>	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	32,205	32,205	32,205	32,205	32,205	32,205	32,205	32,205	32,205	32,205	32,205	32,205	32,205
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	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	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	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	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	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	0
<b>ОАИТ ДОЛ "Чайка"</b>														
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	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	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	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	0,178
Вентиляция	Гкал/ч	0	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	0,028
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	43	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 <sup>2</sup>	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	206,633	206,633	206,633	206,633	206,633	206,633	206,633	206,633	206,633	206,633	206,633	206,633	206,633
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	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	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	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	0

Параметры	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
го 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	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	0
<b>ОАИТ Чебал-Су</b>														
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	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	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	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	0,268
Вентиляция	Гкал/ч	0	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	0
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	52	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 <sup>2</sup>	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	192,494	192,494	192,494	192,494	192,494	192,494	192,494	192,494	192,494	192,494	192,494	192,494	192,494
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	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	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	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	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	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	0
<b>Районная котельная</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	180,000	180,000	180,000	200,000	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	180,000	180,000	180,000	200,000	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	142,616	143,088	150,124	159,183	162,804	162,804	162,804	162,804	162,804	162,804	162,804	162,804	162,804
Отопление	Гкал/ч	123,613	123,925	126,744	134,915	138,250	138,250	138,250	138,250	138,250	138,250	138,250	138,250	138,250
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	3,4276	3,428	3,428	3,4276	3,4276	3,4276	3,4276	3,4276	3,4276	3,4276	3,4276
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	19,002	19,162	19,953	20,840	21,127	21,127	21,127	21,127	21,127	21,127	21,127	21,127	21,127
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	70219	70646	74500	77355	78271	78271	78271	78271	78271	78271	78271	78271	78271
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	25331	25423	26075	26675	27632	27632	27632	27632	27632	27632	27632	27632	27632

Параметры	Ед. измерения	2021	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 <sup>2</sup>	2,77	2,78	2,86	2,90	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	177,620	177,676	173,688	167,576	169,724	169,724	169,724	169,724	169,724	169,724	169,724	169,724	169,724
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	14	15	16	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	92	652	600	957	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0,4	2,5	2,3	3,5	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	20	20	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	10	9	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	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	0
<b>Итого по МУП "МТСК"</b>														
<b>Установленная тепловая мощность</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>225,896</b>	<b>226,796</b>	<b>227,396</b>	<b>231,396</b>	<b>243,696</b>	<b>243,696</b>	<b>243,696</b>	<b>243,696</b>	<b>243,696</b>	<b>243,696</b>	<b>243,696</b>	<b>243,696</b>	<b>243,696</b>
<b>Располагаемая тепловая мощность</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>215,496</b>	<b>216,696</b>	<b>217,596</b>	<b>225,596</b>	<b>239,796</b>	<b>239,796</b>	<b>239,796</b>	<b>239,796</b>	<b>239,796</b>	<b>239,796</b>	<b>239,796</b>	<b>239,796</b>	<b>239,796</b>
<b>Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>166,938</b>	<b>167,410</b>	<b>174,447</b>	<b>174,447</b>	<b>174,447</b>	<b>174,447</b>	<b>174,447</b>	<b>174,447</b>	<b>174,447</b>	<b>174,447</b>	<b>174,447</b>	<b>174,447</b>	<b>174,447</b>
<b>Отопление</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>144,888</b>	<b>145,200</b>	<b>148,018</b>	<b>148,018</b>	<b>148,018</b>	<b>148,018</b>	<b>148,018</b>	<b>148,018</b>	<b>148,018</b>	<b>148,018</b>	<b>148,018</b>	<b>148,018</b>	<b>148,018</b>
<b>Вентиляция</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>3,428</b>	<b>3,428</b>	<b>3,428</b>	<b>3,428</b>	<b>3,428</b>	<b>3,428</b>	<b>3,428</b>	<b>3,428</b>	<b>3,428</b>	<b>3,428</b>	<b>3,428</b>
<b>ГВС ср.ч.</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>22,051</b>	<b>22,211</b>	<b>23,001</b>	<b>23,001</b>	<b>23,001</b>	<b>23,001</b>	<b>23,001</b>	<b>23,001</b>	<b>23,001</b>	<b>23,001</b>	<b>23,001</b>	<b>23,001</b>	<b>23,001</b>
<b>Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях</b>	<b>Гкал</b>	<b>80753</b>	<b>81180</b>	<b>85034</b>	<b>85034</b>	<b>85034</b>	<b>85034</b>	<b>85034</b>	<b>85034</b>	<b>85034</b>	<b>85034</b>	<b>85034</b>	<b>85034</b>	<b>85034</b>
<b>Материальная характеристика тепловой сети</b>	<b>м<sup>2</sup></b>	<b>28838</b>	<b>28930</b>	<b>29582</b>	<b>29168</b>	<b>29793</b>	<b>29793</b>	<b>29793</b>	<b>29793</b>	<b>29793</b>	<b>29793</b>	<b>29793</b>	<b>29793</b>	<b>29793</b>
<b>Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети</b>	<b>Гкал/м<sup>2</sup></b>	<b>2,80</b>	<b>2,81</b>	<b>2,87</b>	<b>2,92</b>	<b>2,85</b>	<b>2,85</b>	<b>2,85</b>	<b>2,85</b>	<b>2,85</b>	<b>2,85</b>	<b>2,85</b>	<b>2,85</b>	<b>2,85</b>
<b>Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке</b>	<b>м<sup>2</sup>/Гкал/ч</b>	<b>199,040</b>	<b>199,244</b>	<b>199,852</b>	<b>197,055</b>	<b>201,278</b>	<b>201,278</b>	<b>201,278</b>	<b>201,278</b>	<b>201,278</b>	<b>201,278</b>	<b>201,278</b>	<b>201,278</b>	<b>201,278</b>
<b>Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей</b>	<b>лет</b>	<b>17</b>	<b>18</b>	<b>19</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>21</b>	<b>22</b>	<b>23</b>	<b>24</b>	<b>25</b>	<b>26</b>	<b>27</b>	<b>28</b>
<b>Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год</b>	<b>м<sup>2</sup></b>	<b>0</b>	<b>92</b>	<b>652</b>	<b>600</b>	<b>957</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей</b>	<b>%</b>	<b>0,000</b>	<b>0,317</b>	<b>2,203</b>	<b>2,058</b>	<b>3,211</b>	<b>0,000</b>	<b>0</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0</b>	<b>0,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0</b>	<b>2,4</b>	<b>2,4</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности</b>	<b>%</b>	<b>0,0</b>	<b>1,1</b>	<b>1,1</b>	<b>8,6</b>	<b>8,2</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>

Параметры	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	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	0
<b>ЕТО №002 - ООО "УТС"</b>														
<b>Котельная №4а-5а</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	34,200	34,200	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	33,600	33,600	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	24,570	26,934	27,406	27,406	27,406	28,029	28,029	28,029	28,029	28,029	28,029	28,029	28,029
Отопление	Гкал/ч	21,636	23,726	24,059	24,059	24,059	24,497	24,497	24,497	24,497	24,497	24,497	24,497	24,497
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	2,934	3,209	3,346	3,346	3,346	3,533	3,533	3,533	3,533	3,533	3,533	3,533	3,533
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	20,843	22,640	23,112	23,112	23,112	23,735	23,735	23,735	23,735	23,735	23,735	23,735	23,735
Отопление	Гкал/ч	18,344	19,932	20,266	20,266	20,266	20,703	20,703	20,703	20,703	20,703	20,703	20,703	20,703
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	2,499	2,708	2,846	2,846	2,846	3,032	3,032	3,032	3,032	3,032	3,032	3,032	3,032
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	7278	7278	8246	8246	8246	8542	8542	8542	8542	8542	8542	8542	8542
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	3206	3351	3385	3385	3385	3407	3407	3407	3407	3407	3407	3407	3407
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	2,27	2,17	2,44	2,44	2,44	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	153,799	148,012	146,447	146,447	146,447	143,525	143,525	143,525	143,525	143,525	143,525	143,525	143,525
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	14	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	145	34	0	0	22	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	4,3	1,0	0	0	0,6	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	39,3	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	100	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	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	0
<b>Котельная №12</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	14,800	14,800	14,800	16,400	16,400	16,400	16,400	16,400	16,400	16,400	16,400	16,400	16,400
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,480	14,480	14,480	16,400	16,400	16,400	16,400	16,400	16,400	16,400	16,400	16,400	16,400
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	15,022	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000
Отопление	Гкал/ч	13,343	11,463	11,463	11,463	11,463	11,463	11,463	11,463	11,463	11,463	11,463	11,463	11,463
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,679	1,537	1,537	1,537	1,537	1,537	1,537	1,537	1,537	1,537	1,537	1,537	1,537
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	11,456	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002
Отопление	Гкал/ч	10,175	8,797	8,797	8,797	8,797	8,797	8,797	8,797	8,797	8,797	8,797	8,797	8,797
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,281	1,205	1,205	1,205	1,205	1,205	1,205	1,205	1,205	1,205	1,205	1,205	1,205
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	5668	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	2471	2536	2536	2536	2536	2536	2536	2536	2536	2536	2536	2536	2536
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	2,29	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	215,708	253,557	253,557	253,557	253,557	253,557	253,557	253,557	253,557	253,557	253,557	253,557	253,557
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	65	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	2,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	16,4	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	100	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	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	0
<b>Котельная п. Камешек</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
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	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	0,245
Вентиляция	Гкал/ч	0	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	0,011
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	63	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 <sup>2</sup>	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	243,976	243,976	243,976	243,976	243,976	243,976	243,976	243,976	243,976	243,976	243,976	243,976	243,976
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



Параметры	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
сетей, реконструированных 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	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	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	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	0
<b>Котельная п. Ортон</b>														
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	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	0,400
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,175	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533
Отопление	Гкал/ч	0,175	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
Вентиляция	Гкал/ч	0	0,235	0,235	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	0,000	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	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	36	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 <sup>2</sup>	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	207,163	67,887	67,887	67,887	67,887	67,887	67,887	67,887	67,887	67,887	67,887	67,887	67,887
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	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	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	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	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	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	0
<b>Котельная п. Теба</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,550	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,550	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,151	0,151	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
Отопление	Гкал/ч	0,151	0,151	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138

Параметры	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075
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	0,000
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	43	43	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	22	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 <sup>2</sup>	1,90	1,90	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	148,640	148,640	221,198	221,198	221,198	221,198	221,198	221,198	221,198	221,198	221,198	221,198	221,198
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22	23	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	32	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	58,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0,21	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	35	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	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	0
<b>Котельная п. Майзас</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
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	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	0,049
Вентиляция	Гкал/ч	0	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	0,000
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /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	0,000
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	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	%													
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	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	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	0
<b>Итого по ООО "УТС"</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	52,390	52,424	57,524	59,124	59,124	59,124	59,124	59,124	59,124	59,124	59,124	59,124	59,124
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	50,670	50,704	56,404	58,324	58,324	58,324	58,324	58,324	58,324	58,324	58,324	58,324	58,324
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	40,222	40,923	41,489	41,489	41,489	42,113	42,113	42,113	42,113	42,113	42,113	42,113	42,113
Отопление	Гкал/ч	35,598	35,931	36,252	36,252	36,252	36,689	36,689	36,689	36,689	36,689	36,689	36,689	36,689
Вентиляция	Гкал/ч	0	0,235	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	4,624	4,757	4,894	4,894	4,894	5,081	5,081	5,081	5,081	5,081	5,081	5,081	5,081
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	13134	12447	13428	13428	13428	13724	13724	13724	13724	13724	13724	13724	13724
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	5798	6008	6074	6074	6074	6096	6096	6096	6096	6096	6096	6096	6096
Отношение величин технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	2,27	2,07	2,21	2,21	2,21	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	162,872	167,214	167,541	167,541	167,541	166,143	166,143	166,143	166,143	166,143	166,143	166,143	166,143
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	16	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	210	66	0	0	22	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	3,5	1,1	0	0	0,4	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0,21	39	16	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	68,32	27,74	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	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	0
<b>ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"</b>														
<b>Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго»</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	34,500	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	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	30,675	30,675	30,787	30,787	30,787	30,787	30,787	30,787	30,787	30,787	30,787	30,787	30,787
Отопление	Гкал/ч	24,430	24,430	24,510	24,510	24,510	24,510	24,510	24,510	24,510	24,510	24,510	24,510	24,510
Вентиляция	Гкал/ч	0,515	0,515	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547

Параметры	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730	5,730
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	9767	9767	9807	9807	9807	9807	9807	9807	9807	9807	9807	9807	9807
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	3941	3941	4067	4322	4322	4322	4322	4322	4322	4322	4322	4322	4322
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	2,48	2,48	2,41	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	128,484	128,484	132,099	140,368	140,368	140,368	140,368	140,368	140,368	140,368	140,368	140,368	140,368
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	23	24	24	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	126	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	0	3,1	5,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	11	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	31	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	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	0
<b>Всего по городскому округу</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	312,786	313,720	320,920	326,520	338,820	338,820	338,820	338,820	338,820	338,820	338,820	338,820	338,820
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	300,666	301,900	310,000	319,920	334,120	334,120	334,120	334,120	334,120	334,120	334,120	334,120	334,120
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	237,835	239,008	246,723	246,723	246,723	247,347	247,347	247,347	247,347	247,347	247,347	247,347	247,347
Отопление	Гкал/ч	204,916	205,561	208,780	208,780	208,780	209,218	209,218	209,218	209,218	209,218	209,218	209,218	209,218
Вентиляция	Гкал/ч	0,515	0,750	4,317	4,317	4,317	4,317	4,317	4,317	4,317	4,317	4,317	4,317	4,317
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	32,405	32,698	33,626	33,626	33,626	33,812	33,812	33,812	33,812	33,812	33,812	33,812	33,812
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	103654	103394	108270	108270	108270	108566	108566	108566	108566	108566	108566	108566	108566
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	38577	38880	39722	39563	40188	40210	40210	40210	40210	40210	40210	40210	40210
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	2,69	2,66	2,73	2,74	2,69	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	188,260	189,139	190,260	189,496	192,490	192,192	192,192	192,192	192,192	192,192	192,192	192,192	192,192
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	302	717	600	957	22	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0,8	1,8	1,5	2,4	0,1	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	2,61	52,70	36,4	20,0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконстру-	%	0	0,83	16,42	11,15	5,90	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
прованного 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	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	0

**Таблица 14.2. Техничко-экономические показатели источников тепла за 2021-2033 гг.**

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>ЕТО №001 - МУП "МТСК"</b>														
<b>Котельная №2</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	183	183	183	183	183	183	183	183	183	183	183	183	183
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3828	3828	3828	3828	3828	3828	3828	3828	3828	3828	3828	3828	3828
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурно-го графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	230,3	219,5	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	238,1	226,9	220,5	220,5	220,5	220,5	220,5	220,5	220,5	220,5	220,5	220,5	220,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,284	1,224	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798
<b>Котельная №11</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал	13287	13287	13287	13287	13287	13287	13287	13287	13287	13287	13287	13287	13287
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	13094	13094	13094	13094	13094	13094	13094	13094	13094	13094	13094	13094	13094
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурно-го графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	248,0	248,0	248,0	248,0	248,0	248,0	248,0	248,0	248,0	248,0	248,0	248,0	248,0
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	251,7	251,7	251,7	251,7	251,7	251,7	251,7	251,7	251,7	251,7	251,7	251,7	251,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,296	3,296	3,296	3,296	3,296	3,296	3,296	3,296	3,296	3,296	3,296	3,296	3,296
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	4,614	4,614	4,614	4,614	4,614	4,614	4,614	4,614	4,614	4,614	4,614	4,614	4,614
<b>Котельная №21</b>														
Ликвидация в 2023 г., с переключением нагрузки на Районную котельную														
Выработка тепловой энергии	Гкал	13415	13415	13415										
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	167	167	167										
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	13248	13248	13248										
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1593	1593	1593										
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	11655	11655	11655										
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурно-го графика	Гкал	0	0	0										
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	236,1	236,1	236,1										
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	239,1	239,1	239,1										
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,167	3,167	3,167										
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	4,434	4,434	4,434										
<b>Котельная №23</b>														
Ликвидация в 2024 г., с переключением нагрузки на Районную котельную														
Выработка тепловой энергии	Гкал	9497	9497	9497	9497									
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	139	139	139	139									
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	9358	9358	9358	9358									
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	916	916	916	916									
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	8442	8442	8442	8442									
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурно-го графика	Гкал	0	0	0	0									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	256,4	256,4	256,4	256,4									
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	260,2	260,2	260,2	260,2									
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,435	2,435	2,435	2,435									
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	3,409	3,409	3,409	3,409									

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная №26</b>					Ликвидация в 2023 г., с переключением нагрузки на Районную котельную									
Выработка тепловой энергии	Гкал	12584	12584	12584										
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	172	172	172										
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	12413	12413	12413										
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1262	1262	1262										
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	11150	11150	11150										
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурно-го графика	Гкал	0	0	0										
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	264,3	264,3	264,3										
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	268,0	268,0	268,0										
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,326	3,326	3,326										
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	4,657	4,657	4,657										
<b>Котельная Широкий лог</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал	8976	8976	8976	8976	8976	8976	8976	8976	8976	8976	8976	8976	8976
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	8822	8822	8822	8822	8822	8822	8822	8822	8822	8822	8822	8822	8822
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	6027	6027	6027	6027	6027	6027	6027	6027	6027	6027	6027	6027	6027
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурно-го графика	Гкал	830	830	830	830	830	830	830	830	830	830	830	830	830
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	228,8	228,8	228,8	228,8	228,8	228,8	228,8	228,8	228,8	228,8	228,8	228,8	228,8
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	232,8	232,8	232,8	232,8	232,8	232,8	232,8	232,8	232,8	232,8	232,8	232,8	232,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,054	2,054	2,054	2,054	2,054	2,054	2,054	2,054	2,054	2,054	2,054	2,054	2,054
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	2,875	2,875	2,875	2,875	2,875	2,875	2,875	2,875	2,875	2,875	2,875	2,875	2,875
<b>ОАИТ Верхняя терраса</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурно-го графика	Гкал	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
<b>ОАИТ Новый Улус</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	532	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	79
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	454	454	454	454	454	454	454	454	454	454	454	454	454
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурно-го графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,5	221,5	221,5	221,5	221,5	221,5	221,5	221,5	221,5	221,5	221,5	221,5	221,5
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	221,5	221,5	221,5	221,5	221,5	221,5	221,5	221,5	221,5	221,5	221,5	221,5	221,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
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	0,165
<b>ОАИТ №4</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2067	2067	2067	2067	2067	2067	2067	2067	2067	2067	2067	2067	2067
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	303,69
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632
<b>ОАИТ №7</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	698	698	698	698	698	698	698	698	698	698	698	698	698
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
<b>ОАИТ ДОЛ "Чайка"</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал	692	692	692	692	692	692	692	692	692	692	692	692	692
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	692	692	692	692	692	692	692	692	692	692	692	692	692
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	608	608	608	608	608	608	608	608	608	608	608	608	608
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
<b>ОАИТ Чебал-Су</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	124,6	124,6	124,6	124,6	124,6	124,6	124,6	124,6	124,6	124,6	124,6	124,6	124,6
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	124,6	124,6	124,6	124,6	124,6	124,6	124,6	124,6	124,6	124,6	124,6	124,6	124,6
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
<b>Районная котельная</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал	489257	491955	516315	543304	553154	553154	553154	553154	553154	553154	553154	553154	553154
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	20568	20693	21822	23151	23642	23642	23642	23642	23642	23642	23642	23642	23642
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	468689	471262	494493	520153	529512	529512	529512	529512	529512	529512	529512	529512	529512
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	70219	70646	74500	77355	78271	78271	78271	78271	78271	78271	78271	78271	78271
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	353036	355183	374559	397365	405806	405806	405806	405806	405806	405806	405806	405806	405806



Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	45434	45434	45434	45434	45434	45434	45434	45434	45434	45434	45434	45434	45434
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	180,4	180,4	180,4	180,1	179,8	179,8	179,8	179,8	179,8	179,8	179,8	179,8	179,8
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	188,3	188,3	188,4	188,1	187,9	187,9	187,9	187,9	187,9	187,9	187,9	187,9	187,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	88,271	88,758	93,153	97,847	99,476	99,476	99,476	99,476	99,476	99,476	99,476	99,476	99,476
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	123,580	124,262	130,415	136,986	139,266	139,266	139,266	139,266	139,266	139,266	139,266	139,266	139,266
<b>Итого по МУП "МТСК"</b>														
<b>Выработка тепловой энергии</b>	<b>Гкал</b>	<b>559488</b>	<b>562186</b>	<b>586546</b>	<b>587536</b>	<b>587889</b>	<b>587889</b>	<b>587889</b>	<b>587889</b>	<b>587889</b>	<b>587889</b>	<b>587889</b>	<b>587889</b>	<b>587889</b>
<b>Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной</b>	<b>Гкал</b>	<b>21575</b>	<b>21700</b>	<b>22829</b>	<b>23819</b>	<b>24172</b>	<b>24172</b>	<b>24172</b>	<b>24172</b>	<b>24172</b>	<b>24172</b>	<b>24172</b>	<b>24172</b>	<b>24172</b>
<b>Отпуск тепловой энергии в сеть</b>	<b>Гкал</b>	<b>537913</b>	<b>540486</b>	<b>563717</b>	<b>563717</b>	<b>563717</b>	<b>563717</b>	<b>563717</b>	<b>563717</b>	<b>563717</b>	<b>563717</b>	<b>563717</b>	<b>563717</b>	<b>563717</b>
<b>Потери тепловой энергии в сетях</b>	<b>Гкал</b>	<b>80753</b>	<b>81180</b>	<b>85034</b>	<b>85034</b>	<b>85034</b>	<b>85034</b>	<b>85034</b>	<b>85034</b>	<b>85034</b>	<b>85034</b>	<b>85034</b>	<b>85034</b>	<b>85034</b>
<b>Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии</b>	<b>Гкал</b>	<b>410423</b>	<b>412569</b>	<b>431946</b>	<b>431946</b>	<b>431946</b>	<b>431946</b>	<b>431946</b>	<b>431946</b>	<b>431946</b>	<b>431946</b>	<b>431946</b>	<b>431946</b>	<b>431946</b>
<b>Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика</b>	<b>Гкал</b>	<b>46737</b>	<b>46737</b>	<b>46737</b>	<b>46737</b>	<b>46737</b>	<b>46737</b>	<b>46737</b>	<b>46737</b>	<b>46737</b>	<b>46737</b>	<b>46737</b>	<b>46737</b>	<b>46737</b>
<b>УРУТ на выработанную тепловую энергию</b>	<b>кг у.т./Гкал</b>	<b>187,7</b>	<b>187,7</b>	<b>187,7</b>	<b>187,7</b>	<b>187,7</b>	<b>187,7</b>	<b>187,7</b>	<b>187,7</b>	<b>187,7</b>	<b>187,7</b>	<b>187,7</b>	<b>187,7</b>	<b>187,7</b>
<b>УРУТ на отпущенную тепловой энергии</b>	<b>кг у.т./Гкал</b>	<b>195,2</b>	<b>195,1</b>	<b>194,8</b>	<b>191,6</b>	<b>190,2</b>	<b>190,2</b>	<b>190,2</b>	<b>190,2</b>	<b>190,2</b>	<b>190,2</b>	<b>190,2</b>	<b>190,2</b>	<b>190,2</b>
<b>Годовой расход условного топлива</b>	<b>тыс.т.у.т.</b>	<b>105,0</b>	<b>105,4</b>	<b>109,8</b>	<b>108,0</b>	<b>107,2</b>	<b>107,2</b>	<b>107,2</b>	<b>107,2</b>	<b>107,2</b>	<b>107,2</b>	<b>107,2</b>	<b>107,2</b>	<b>107,2</b>
<b>Годовой расход натурального топлива (уголь)</b>	<b>тыс.т.</b>	<b>147,0</b>	<b>147,7</b>	<b>153,9</b>	<b>151,3</b>	<b>150,2</b>	<b>150,2</b>	<b>150,2</b>	<b>150,2</b>	<b>150,2</b>	<b>150,2</b>	<b>150,2</b>	<b>150,2</b>	<b>150,2</b>
<b>ЕТО №002 - ООО "УТС"</b>														
<b>Котельная №4а-5а</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал	86526	94689	98034	98034	98034	101553	101553	101553	101553	101553	101553	101553	101553
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	4658	5138	5277	5277	5277	5467	5467	5467	5467	5467	5467	5467	5467
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	81868	89551	92757	92757	92757	96086	96086	96086	96086	96086	96086	96086	96086
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	7278	7278	8246	8246	8246	8542	8542	8542	8542	8542	8542	8542	8542
Расход тепловой энергии на производственные нужды	Гкал	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	74443	82125	84363	84363	84363	87396	87396	87396	87396	87396	87396	87396	87396
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	179,3	179,3	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	189,5	189,6	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	15,514	16,978	17,147	17,147	17,147	17,763	17,763	17,763	17,763	17,763	17,763	17,763	17,763
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	22,419	24,534	24,779	24,779	24,779	25,669	25,669	25,669	25,669	25,669	25,669	25,669	25,669
<b>Котельная №12</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал	54673	48046	48046	48046	48046	48046	48046	48046	48046	48046	48046	48046	48046
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	2965	2605	2605	2605	2605	2605	2605	2605	2605	2605	2605	2605	2605
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	51709	45441	45441	45441	45441	45441	45441	45441	45441	45441	45441	45441	45441
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	5668	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	46041	40460	40460	40460	40460	40460	40460	40460	40460	40460	40460	40460	40460
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	191,0	191,0	191,0	186,0	186,0	186,0	186,0	186,0	186,0	186,0	186,0	186,0	186,0
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	201,9	201,9	201,9	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	10,441	9,175	9,175	8,936	8,936	8,936	8,936	8,936	8,936	8,936	8,936	8,936	8,936
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	15,088	13,259	13,259	12,914	12,914	12,914	12,914	12,914	12,914	12,914	12,914	12,914	12,914
<b>Котельная п. Камешек</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал	873	873	873	873	873	873	873	873	873	873	873	873	873
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	772	772	772	772	772	772	772	772	772	772	772	772	772
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,6	216,6	216,6	216,6	216,6	216,6	216,6	216,6	216,6	216,6	216,6	216,6	216,6
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	244,9	244,9	244,9	244,9	244,9	244,9	244,9	244,9	244,9	244,9	244,9	244,9	244,9
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	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	0,273
<b>Котельная п. Ортон</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал	660	1645	1645	1645	1645	1645	1645	1645	1645	1645	1645	1645	1645
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	38	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	622	1548	1548	1548	1548	1548	1548	1548	1548	1548	1548	1548	1548
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	599	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	229,0	229,0	229,0	229,0	229,0	229,0	229,0	229,0	229,0	229,0	229,0	229,0	229,0
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	243,1	243,4	243,4	243,4	243,4	243,4	243,4	243,4	243,4	243,4	243,4	243,4	243,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,151	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,218	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545
<b>Котельная п. Теба</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал	657	657	865	865	865	865	865	865	865	865	865	865	865
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	22	22	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	635	635	836	836	836	836	836	836	836	836	836	836	836
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	43	43	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	593	593	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	192,3	192,3	192,3	192,3	192,3	192,3	192,3	192,3	192,3	192,3	192,3	192,3	192,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,122	0,122	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
Годовой расход натурального топлива (ДТ)	тыс.т.	0,084	0,084	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
<b>Котельная п. Майзас</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,7	216,7	216,7	216,7	216,7	216,7	216,7	216,7	216,7	216,7	216,7	216,7	216,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	227,7	227,7	227,7	227,7	227,7	227,7	227,7	227,7	227,7	227,7	227,7	227,7	227,7
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	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	0,042
<b>Итого по ООО "УТС"</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал	143522	146043	149596	149596	149596	153114	153114	153114	153114	153114	153114	153114	153114
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	7790	7969	8116	8116	8116	8305	8305	8305	8305	8305	8305	8305	8305
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	135732	138074	141480	141480	141480	144809	144809	144809	144809	144809	144809	144809	144809
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	13134	12447	13428	13428	13428	13724	13724	13724	13724	13724	13724	13724	13724
Расход тепловой энергии на производственные нужды	Гкал	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	122450	125479	127903	127903	127903	130937	130937	130937	130937	130937	130937	130937	130937
Потери тепловой энергии связанные с изломом темпера-	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>турного графика</b>														
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	184,3	184,0	181,0	179,4	179,4	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	194,8	194,6	191,4	189,7	189,7	189,6	189,6	189,6	189,6	189,6	189,6	189,6	189,6
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	26,446	26,870	27,078	26,839	26,839	27,454	27,454	27,454	27,454	27,454	27,454	27,454	27,454
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	38,040	38,652	38,897	38,552	38,552	39,441	39,441	39,441	39,441	39,441	39,441	39,441	39,441
Годовой расход натурального топлива (ДТ)	тыс.т.	0,084	0,084	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
<b>ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"</b>														
<b>Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго»</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал	76438	76438	76755	76755	76755	76755	76755	76755	76755	76755	76755	76755	76755
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1200	1200	1205	1205	1205	1205	1205	1205	1205	1205	1205	1205	1205
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	75238	75238	75550	75550	75550	75550	75550	75550	75550	75550	75550	75550	75550
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	9767	9767	9807	9807	9807	9807	9807	9807	9807	9807	9807	9807	9807
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	65471	65471	65742	65742	65742	65742	65742	65742	65742	65742	65742	65742	65742
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурно-го графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	173,2	173,2	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	176,0	176,0	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	13,240	13,240	13,197	13,197	13,197	13,197	13,197	13,197	13,197	13,197	13,197	13,197	13,197
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	18,440	18,440	18,380	18,380	18,380	18,380	18,380	18,380	18,380	18,380	18,380	18,380	18,380
<b>Всего по городскому округу</b>														
<b>Выработка тепловой энергии</b>	<b>Гкал</b>	<b>779448</b>	<b>784667</b>	<b>812896</b>	<b>813886</b>	<b>814239</b>	<b>817757</b>	<b>817757</b>	<b>817757</b>	<b>817757</b>	<b>817757</b>	<b>817757</b>	<b>817757</b>	<b>817757</b>
<b>Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной</b>	<b>Гкал</b>	<b>30565</b>	<b>30869</b>	<b>32150</b>	<b>33139</b>	<b>33492</b>	<b>33682</b>	<b>33682</b>	<b>33682</b>	<b>33682</b>	<b>33682</b>	<b>33682</b>	<b>33682</b>	<b>33682</b>
<b>Отпуск тепловой энергии в сеть</b>	<b>Гкал</b>	<b>748883</b>	<b>753798</b>	<b>780746</b>	<b>780746</b>	<b>780746</b>	<b>784076</b>	<b>784076</b>	<b>784076</b>	<b>784076</b>	<b>784076</b>	<b>784076</b>	<b>784076</b>	<b>784076</b>
<b>Потери тепловой энергии в сетях</b>	<b>Гкал</b>	<b>103654</b>	<b>103394</b>	<b>108270</b>	<b>108270</b>	<b>108270</b>	<b>108566</b>	<b>108566</b>	<b>108566</b>	<b>108566</b>	<b>108566</b>	<b>108566</b>	<b>108566</b>	<b>108566</b>
<b>Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии</b>	<b>Гкал</b>	<b>598344</b>	<b>603519</b>	<b>625591</b>	<b>625591</b>	<b>625591</b>	<b>628625</b>	<b>628625</b>	<b>628625</b>	<b>628625</b>	<b>628625</b>	<b>628625</b>	<b>628625</b>	<b>628625</b>
<b>Расход тепловой энергии на производственные нужды</b>	<b>Гкал</b>	<b>148,2</b>	<b>148,2</b>	<b>148,2</b>	<b>148,2</b>	<b>148,2</b>	<b>148,2</b>	<b>148,2</b>	<b>148,2</b>	<b>148,2</b>	<b>148,2</b>	<b>148,2</b>	<b>148,2</b>	<b>148,2</b>
<b>Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика</b>	<b>Гкал</b>	<b>46737</b>	<b>46737</b>	<b>46737</b>	<b>46737</b>	<b>46737</b>	<b>46737</b>	<b>46737</b>	<b>46737</b>	<b>46737</b>	<b>46737</b>	<b>46737</b>	<b>46737</b>	<b>46737</b>
<b>Годовой расход условного топлива</b>	<b>тыс.т.у.т.</b>	<b>144,706</b>	<b>145,556</b>	<b>150,081</b>	<b>148,043</b>	<b>147,236</b>	<b>147,852</b>	<b>147,852</b>	<b>147,852</b>	<b>147,852</b>	<b>147,852</b>	<b>147,852</b>	<b>147,852</b>	<b>147,852</b>
<b>Годовой расход натурального топлива (уголь)</b>	<b>тыс.т.</b>	<b>203,508</b>	<b>204,802</b>	<b>211,140</b>	<b>208,275</b>	<b>207,146</b>	<b>208,036</b>	<b>208,036</b>	<b>208,036</b>	<b>208,036</b>	<b>208,036</b>	<b>208,036</b>	<b>208,036</b>	<b>208,036</b>
<b>Годовой расход натурального топлива (ДТ)</b>	<b>тыс.т.</b>	<b>0,084</b>	<b>0,084</b>	<b>0,111</b>	<b>0,111</b>	<b>0,111</b>	<b>0,111</b>	<b>0,111</b>	<b>0,111</b>	<b>0,111</b>	<b>0,111</b>	<b>0,111</b>	<b>0,111</b>	<b>0,111</b>

## 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 2020, 2021 гг., утвержденные Региональной энергетической комиссией Кемеровской области.

2. Расчет операционных (подконтрольных) расходов до 2030 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 30 сентября 2020 г. № 32028-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. 9.6 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	2704,9	2714,6	2835,8	2975,9	3079,8	3187,4	3298,9	3414,4	3534,0	3658,0	3785,1	3917,1

**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	3740,7	3854,2	3947,5	4064,1	4184,5	4308,8	4437,2	4569,8	4706,8	4848,2	4967,6	5091,3