

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



**Схема теплоснабжения
Междуреченского городского округа**

Обосновывающие материалы

Актуализация на 2022 г.

Глава 10. Перспективные топливные балансы

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. Общие положения.	4
2. Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного вида топлива, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа.	5
3. Нормативные запасы топлива.	24
4. Виды топлива, потребляемого источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива.	28

1. Общие положения.

Перспективное топливопотребление рассчитано для актуализированного варианта развития системы теплоснабжения. Подробное описание мероприятий, направленных на модернизацию системы теплоснабжения, приводится в документе "Схема теплоснабжения Междуреченского городского округа. Актуализация на 2022 г. Обосновывающие материалы. Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения".

Для расчета выработки тепловой энергии, потребления топлива на источниках тепловой энергии были приняты следующие условия:

- для расчета перспективного отпуска и выработки тепловой энергии принимались значения перспективного потребления тепловой энергии в зоне действия рассматриваемых источников тепловой энергии, приведенные в документе "Схема теплоснабжения Междуреченского городского округа. Актуализация на 2022 г. Обосновывающие материалы. Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения";

- перспективные значения потерь тепловой энергии в тепловых сетях и затрат тепла на собственные нужды источников тепловой энергии принимались с учетом существующих значений этих показателей по материалам тарифных дел, а также с учетом реализации предложенных мероприятий по реконструкции и новому строительству источников тепловой энергии, тепловых сетей и теплосетевых объектов;

- перспективный удельный расход условного топлива (далее по тексту - УРУТ) на выработку тепловой энергии на существующем оборудовании принимался в соответствии со значением этого показателя, принятого в материалах тарифных дел и по данным теплоснабжающих предприятий;

- УРУТ на выработку тепловой энергии для вновь вводимого оборудования в рамках реконструкции существующих и строительства новых источников тепловой энергии принимался в соответствии с номинальными характеристиками этого оборудования при работе на конкретном виде топлива.

2. Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного вида топлива, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа.

В качестве основного топлива на всех источниках тепловой энергии используется каменный уголь (за исключением котельной п. Теба ООО «УТС» - дизельное топливо).

В рамках реализации актуализированного варианта схемы теплоснабжения для обеспечения существующих и прогнозных тепловых нагрузок в зонах действия существующих и перспективных котельных, а также в зонах массовой жилой и общественно-деловой застройки, граничащих с зонами действия существующих источников, предполагается реализовать мероприятия по реконструкции и модернизации существующих источников тепловой энергии (замена котлов, выработавших свой ресурс);

Указанные мероприятия вместе с изменением присоединенной тепловой нагрузки оказывают наиболее существенное влияние на динамику перспективного потребления топлива.

Более подробно данные проекты, состав генерирующего оборудования, его перспективные режимы работ, рассмотрены в документе "Схема теплоснабжения Междуреченского городского округа. Актуализация на 2022 г. Обосновывающие материалы. Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения".

Сведения о величине удельных расходов условного топлива (УРУТ) на выработку тепловой энергии и сведения о величине перспективных максимальных часовых расходов основного топлива приведены в таблице 1.

В таблице 2 представлены прогнозные значения выработки тепловой энергии, затрат тепла на собственные нужды, объемов отпуска тепловой энергии в сети, потерь в тепловых сетях, полезного отпуска тепловой энергии котельными городского округа, а также прогнозные значения годовых расходов основного топлива на источниках городского округа.

Таблица 1. Максимальный часовой расход топлива на котельных городского округа

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ЕТО №001 - МУП "МТСК"														
Котельная №2														
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
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
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
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	2,339	2,339	2,339	2,339	2,339	2,339	2,339	2,339	2,339	2,339	2,339	2,339	2,339
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
Максимальный часовой расход топлива	т.у.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
Котельная №11														
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
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
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
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	6,452	6,452	6,452	6,452	6,452	6,452	6,452	6,452	6,452	6,452	6,452	6,452	6,452
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
Максимальный часовой расход топлива	т.у.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
Котельная №21														
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,239	0,239	0,239										
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,518	0,518	0,518										
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										
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	5,112	5,112	5,112										
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	236,1	236,1	236,1										
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	1,207	1,207	1,207										
Котельная №23														
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,196	0,196	0,196	0,196									
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,505	0,505	0,505	0,505									
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									

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,287	0,287	0,287	0,287									
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	4,323	4,323	4,323	4,323									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	256,4	256,4	256,4	256,4									
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	1,108	1,108	1,108	1,108									
Котельная №26						Ликвидация в 2023 г., с переключением нагрузки на Районную котельную								
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,236	0,236	0,236										
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,432	0,432	0,432										
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										
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	5,372	5,372	5,372										
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	264,3	264,3	264,3										
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	1,420	1,420	1,420										
Котельная Широкий лог														
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
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
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
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860
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
Максимальный часовой расход топлива	т.у.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
ОАИТ Верхняя терраса														
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
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
Максимальный часовой расход топлива	т.у.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
ОАИТ Новый Улус														
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
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
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
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
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
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
ОАИТ №4														
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985
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
Максимальный часовой расход топлива	т.у.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
ОАИТ №7														
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
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
Максимальный часовой расход топлива	т.у.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
ОАИТ ДОЛ "Чайка"														
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
УРУТ на выработанную тепловую	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

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
энергию														
Максимальный часовой расход топлива	т.у.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
ОАИТ Чебал-Су														
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
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
Максимальный часовой расход топлива	т.у.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
Районная котельная														
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
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
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
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	167,880	168,435	176,719	187,382	191,645	191,645	191,645	191,645	191,645	191,645	191,645	191,645	191,645
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
Максимальный часовой расход топлива	т.у.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
Итого по МУП "МТСК"														
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
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
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
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	197,685	198,241	206,524	206,704	206,645	206,645	206,645	206,645	206,645	206,645	206,645	206,645	206,645
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7
Максимальный часовой расход топлива	т.у.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
ЕТО №002 - ООО "УТС"														
Котельная №4а-5а														
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
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
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

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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.:														
Отопление	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
Вентиляция	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
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	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
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	29,392	32,220	32,784	32,784	32,784	33,530	33,530	33,530	33,530	33,530	33,530	33,530	33,530
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	25,665	27,926	28,490	28,490	28,490	29,236	29,236	29,236	29,236	29,236	29,236	29,236	29,236
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	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
Котельная №12														
Собственные нужды источника	Гкал/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
Тепловые потери в сетях	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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:														
Отопление	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
Вентиляция	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
ГВС ср.ч.	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
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:														
Отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вентиляция	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
ГВС ср.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
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	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
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	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
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	18,292	15,830	15,830	15,830	15,830	15,830	15,830	15,830	15,830	15,830	15,830	15,830	15,830
Котельная п. Камешек														
Собственные нужды источника	Гкал/ч	14,726	12,832	12,832	12,832	12,832	12,832	12,832	12,832	12,832	12,832	12,832	12,832	12,832
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	18,292	15,830	15,830	15,830	15,830	15,830	15,830	15,830	15,830	15,830	15,830	15,830	15,830
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:														
Отопление	Гкал/ч	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
Вентиляция	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
ГВС ср.ч.	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
Расчетный максимум тепловой нагрузки	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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	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
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная п. Камешек														
Собственные нужды источника	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
Тепловые потери в сетях	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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:														
Отопление	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Вентиляция	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
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
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	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 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

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Котельная п. Ортон														
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
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
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,213	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
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
Максимальный часовой расход топлива	т.у.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
Котельная п. Теба														
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
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
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
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
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,184	0,184	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
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
Максимальный часовой расход топлива	т.у.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
Котельная п. Майзас														
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
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
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
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
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
Максимальный часовой расход топлива	т.у.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
Итого по ООО "УТС"														
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
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
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

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	48,481	49,285	49,965	49,965	49,965	50,711	50,711	50,711	50,711	50,711	50,711	50,711	50,711
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
Максимальный часовой расход топлива	т.у.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
ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"														
Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго»														
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
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
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
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	35,776	35,776	35,907	35,907	35,907	35,907	35,907	35,907	35,907	35,907	35,907	35,907	35,907
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
Максимальный часовой расход топлива	т.у.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
Всего по городскому округу														
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
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	281,943	283,302	292,396	292,576	292,517	293,263	293,263	293,263	293,263	293,263	293,263	293,263	293,263
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	52,237	52,476	53,984	53,938	53,927	54,055	54,055	54,055	54,055	54,055	54,055	54,055	54,055

Таблица 2. 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
ЕТО №001 - МУП "МТСК"														
Котельная №2														
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
Котельная №11														
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
Котельная №21														
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-	Гкал	0	0	0										

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
го графика														
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										
Котельная №23														
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									
Котельная №26														
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										
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										

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	0,104	0,104	0,104										
Котельная Широкий лог														
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
ОАИТ Верхняя терраса														
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
ОАИТ Новый Улус														
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 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

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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
ОАИТ №4														
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 температурно-го 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
ОАИТ №7														
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 температурно-го 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
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

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ОАИТ ДОЛ "Чайка"														
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 температурно-го 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 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
ОАИТ Чебал-Су														
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 температурно-го 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 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
Районная котельная														
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
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурно-го 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

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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
Итого по МУП "МТСК"														
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
ЕТО №002 - ООО "УТС"														
Котельная №4а-5а														
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
УРУТ на отпущенную тепловую 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
Котельная №12														

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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 температурно-го 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 тепловую 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
Котельная п. Камешек														
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 температурно-го 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 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
Котельная п. Ортон														
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 температурно-го 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

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
УРУТ на отпущенную тепловой 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
Котельная п. Теба														
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 температурно-го 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 тепловой 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
Котельная п. Майсас														
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 температурно-го 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	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
Итого по ООО "УТС"														
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

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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
ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"														
Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго»														
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
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
Всего по городскому округу														
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

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

Примечание: Плановая реализация тепловой энергии за каждый год должна определяться на основании фактических показателей за предшествующие три года, которые невозможно прогнозировать на стадии разработки схемы теплоснабжения т.к. они зависят от продолжительности отопительного сезона, фактических температур наружного воздуха в отопительный период и др. параметров, в связи с чем в таблице приведены *прогнозные* значения годовой реализации. При их определении учитывался прирост потребления тепла за счет подключения перспективных объектов. В случае переноса сроков ввода объектов в эксплуатацию, либо отказа от их строительства, величина годовой реализации тепловой энергии подлежит соответствующей корректировке.

Анализ приведенных выше таблиц позволяет сделать следующие выводы:

- выработка тепловой энергии источниками городского округа составит в 2033 году 817,757 тыс. Гкал, или 104,9% от выработки в 2021 году;
- потребление условного топлива источниками составит городского округа в 2033 году 147,852 тыс. т у.т., или 102,2% от потребления условного топлива в 2021 году.

На максимальный часовой расход топлива оказывают влияние те же факторы, что и на годовой расход топлива. Для отдельных котельных его величина растет с возрастанием тепловой нагрузки и в связи со старением котельного оборудования и уменьшается при замене старых котлов на новое оборудование.

3. Нормативные запасы топлива.

Результаты расчетов объемов неснижаемого нормативного запаса топлива (далее по тексту - ННЗТ), нормативного эксплуатационного запаса топлива (далее по тексту - НЭЗТ) и общего нормативного запаса топлива (далее по тексту - ОНЗТ) на 2021-2033 годы приводится в таблице 3.

Результаты прогноза перспективных значений нормативов, создания запасов топлива для теплоисточников определялся по пятилетним периодам, на основании перспективных тепловых нагрузок и перспективного отпуска тепла.

Таблица 3. Прогноз нормативов создания запасов топлива

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ЕТО №001 - МУП "МТСК"														
Котельная №2														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,579	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
Котельная №11														
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
Котельная №21														
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										
Котельная №23														
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									
Котельная №26														
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										
Котельная Широкий лог														
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
ОАИТ Верхняя терраса														
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
ОАИТ Новый Улус														
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
ОАИТ №4														
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

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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
ОАИТ №7														
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
ОАИТ ДОЛ "Чайка"														
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
ОАИТ Чебал-Су														
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
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
Районная котельная														
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
Итого по МУП "МТСК"														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	48,552	48,755	50,818	50,442	50,269	50,269	50,269	50,269	50,269	50,269	50,269	50,269	50,269
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	11,724	11,773	12,273	12,181	12,139	12,139	12,139	12,139	12,139	12,139	12,139	12,139	12,139
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	36,828	36,982	38,545	38,261	38,130	38,130	38,130	38,130	38,130	38,130	38,130	38,130	38,130
ЕТО №002 - ООО "УТС"														
Котельная №4а-5а														
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
Котельная №12														
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
Котельная п. Камешек														
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
Котельная п. Ортоп														

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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
Котельная п. Теба														
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
Котельная п. Майзас														
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
Итого по ООО "УТС"														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	11,1420	11,3625	11,4420	11,3482	11,3482	11,6198	11,6198	11,6198	11,6198	11,6198	11,6198	11,6198	11,6198
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	1,5230	1,5559	1,5669	1,5543	1,5543	1,5918	1,5918	1,5918	1,5918	1,5918	1,5918	1,5918	1,5918
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	9,6190	9,8066	9,8751	9,7939	9,7939	10,0280	10,0280	10,0280	10,0280	10,0280	10,0280	10,0280	10,0280
ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"														
Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго»														
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

4. Виды топлива, потребляемого источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива.

В настоящее время на всех источниках городского округа (за исключением котельной п. Теба ООО «УТС», где применяется дизельное топливо) в качестве основного топлива используется каменный уголь Кузнецкого угольного бассейна, который для данного региона является местным видом топлива.

Возобновляемые виды топлива на источниках тепловой энергии городского округа в настоящий момент не используются и на перспективу их использование не планируется.