

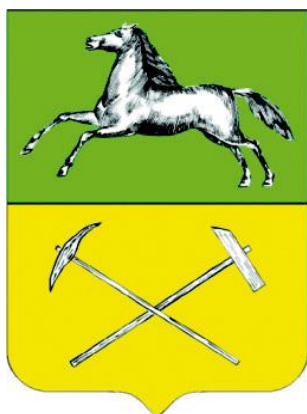


Схема теплоснабжения г. Прокопьевск

Обосновывающие материалы

Актуализация на 2023 г.

Глава 10. Перспективные топливные балансы

Содержание

1. Общие положения.	3
2. Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного вида топлива, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа.	3
3. Нормативные запасы топлива.	76
4. Виды топлива, потребляемого источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива.	82

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 г. Прокопьевск. Актуализация на 2023 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 г. Прокопьевск. Актуализация на 2023 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 в настоящее время используется каменный уголь.

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 г. Прокопьевск. Актуализация на 2023 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 таблицах 2, 3 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 согласно Сценариям №1 и 2 соответственно.

Таблица 1. Максимальный часовой расход топлива на котельных городского округа

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ЕТО №001 - ООО "ТЭР"												
Котельная №5, 66 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	2,616	2,616	2,653	2,660	2,660	2,660	2,660	2,660	2,660	2,660	2,660
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	12,899	12,899	13,080	13,115	13,115	13,115	13,115	13,115	13,115	13,115	13,115
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	72,754	72,754	73,773	73,967	73,967	73,967	73,967	73,967	73,967	73,967	73,967
Отопление	Гкал/ч	65,552	65,552	66,420	66,564	66,564	66,564	66,564	66,564	66,564	66,564	66,564
Вентиляция	Гкал/ч	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	6,833	6,833	6,984	7,034	7,034	7,034	7,034	7,034	7,034	7,034	7,034
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	88,269	88,269	89,506	89,742	89,742	89,742	89,742	89,742	89,742	89,742	89,742
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	192,1	192,1	192,1	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	188,0	188,0
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	16,954	16,954	17,192	17,124	17,124	17,124	17,124	17,124	17,124	16,875	16,875
Котельная №6 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	9,033	9,033	9,038	9,097	9,212	9,443	9,549	9,676	9,800	10,066	10,254
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	41,511	41,511	41,531	41,805	42,333	43,392	43,881	44,466	45,035	46,259	47,119
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	162,018	162,018	162,096	163,164	165,226	169,359	171,267	173,548	175,770	180,547	183,903
Отопление	Гкал/ч	133,908	133,908	133,985	134,620	136,179	138,308	139,923	141,697	143,580	146,072	148,542
Вентиляция	Гкал/ч	14,654	14,654	14,654	14,904	15,096	16,718	16,718	16,830	16,830	18,676	19,010
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	13,456	13,456	13,456	13,639	13,950	14,332	14,625	15,020	15,359	15,800	16,352
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	212,563	212,563	212,665	214,066	216,772	222,194	224,697	227,690	230,605	236,873	241,276
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	174,2	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	173,6	173,6	173,1	173,1
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	37,019	37,007	37,024	37,268	37,739	38,683	39,119	39,527	40,033	41,010	41,772
Котельная №48 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	17,501	17,501	17,501	17,501	17,501	17,501	17,501	17,501	17,501	17,501	17,501
Отопление	Гкал/ч	16,058	16,058	16,058	16,058	16,058	16,058	16,058	16,058	16,058	16,058	16,058
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	21,893	21,893	21,893	21,893	21,893	21,893	21,893	21,893	21,893	21,893	21,893
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	177,1	177,0	177,0	177,0	177,0	176,3	176,3	176,3	176,3	176,3	176,3
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	3,877	3,875	3,875	3,875	3,875	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860
Котельная №49 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933
Отопление	Гкал/ч	14,413	14,413	14,413	14,413	14,413	14,413	14,413	14,413	14,413	14,413	14,413
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	20,110	20,110	20,110	20,110	20,110	20,110	20,110	20,110	20,110	20,110	20,110
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	4,030	4,030	4,030	4,030	4,030	4,030	4,030	4,030	4,030	4,030	4,030
Котельная №52 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578
Отопление	Гкал/ч	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970
Вентиляция	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	5,408	5,408	5,408	5,408	5,408	5,408	5,408	5,408	5,408	5,408	5,408

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225
Котельная №62 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Отопление	Гкал/ч	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Вентиляция	Гкал/ч	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
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Котельная №71 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122
Отопление	Гкал/ч	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122
Вентиляция	Гкал/ч	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
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
Котельная №76 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	19,553	19,553	19,553	19,553	19,553	19,553	19,553	19,553	19,553	19,553	19,553
Отопление	Гкал/ч	18,266	18,266	18,266	18,266	18,266	18,266	18,266	18,266	18,266	18,266	18,266
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	24,201	24,201	24,201	24,201	24,201	24,201	24,201	24,201	24,201	24,201	24,201
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	186,3	186,3	186,3	186,3	186,3	186,3	186,3	186,3	183,1	180,9	180,9
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	4,509	4,509	4,509	4,509	4,509	4,509	4,509	4,509	4,431	4,378	4,378
Котельная №79 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,029	0,029	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,033	0,033	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	0,769	0,769	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899
Отопление	Гкал/ч	0,673	0,673	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,832	0,832	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,188	0,188	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
Котельная №104 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	14,149	14,149	14,149	14,149	14,149	14,149	14,149	14,149	14,149	14,149	14,149
Отопление	Гкал/ч	13,195	13,195	13,195	13,195	13,195	13,195	13,195	13,195	13,195	13,195	13,195
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	17,475	17,475	17,475	17,475	17,475	17,475	17,475	17,475	17,475	17,475	17,475

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	3,239	3,239	3,239	3,239	3,239	3,239	3,239	3,239	3,239	3,239	3,239
Котельная №114 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,597	0,597	0,597	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,735	1,735	1,735	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	8,070	8,070	8,070	11,523	11,523	11,523	11,523	11,523	11,523	11,523	11,523
Отопление	Гкал/ч	7,366	7,366	7,366	10,575	10,575	10,575	10,575	10,575	10,575	10,575	10,575
Вентиляция	Гкал/ч	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,570	0,570	0,570	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	10,402	10,402	10,402	14,749	14,749	14,749	14,749	14,749	14,749	14,749	14,749
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	175,0	175,0	175,0
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	1,837	1,837	1,837	2,605	2,605	2,605	2,605	2,605	2,581	2,581	2,581
Котельная №20 ООО "ТЭР"					Ликвидация котельной №20 с переводом подключенной нагрузки на котельную №114 ООО «ТЭР» в 2024 г.							
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170								
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,639	0,639	0,639								
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	3,453	3,453	3,453								
Отопление	Гкал/ч	3,208	3,208	3,208								
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0								
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,245	0,245	0,245								
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	4,263	4,263	4,263								
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,8	221,8	221,8								
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,946	0,946	0,946								
Котельная №22 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	7,876	7,876	7,876	7,876	7,876	7,876	7,876	7,876	7,876	7,876	7,876
Отопление	Гкал/ч	7,433	7,433	7,433	7,433	7,433	7,433	7,433	7,433	7,433	7,433	7,433
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	9,671	9,671	9,671	9,671	9,671	9,671	9,671	9,671	9,671	9,671	9,671
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109
Котельная №23 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392
Отопление	Гкал/ч	6,014	6,014	6,014	6,014	6,014	6,014	6,014	6,014	6,014	6,014	6,014
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	8,211	8,211	8,211	8,211	8,211	8,211	8,211	8,211	8,211	8,211	8,211
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	214,6	214,6	198,2	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	1,763	1,763	1,628	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583
Котельная №25 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	14,926	14,926	14,926	14,926	14,926	14,926	14,926	14,926	14,926	14,926	14,926
Отопление	Гкал/ч	14,266	14,266	14,266	14,266	14,266	14,266	14,266	14,266	14,266	14,266	14,266
Вентиляция	Гкал/ч	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	18,548	18,548	18,548	18,548	18,548	18,548	18,548	18,548	18,548	18,548	18,548

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,6	216,6	216,6	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	4,017	4,017	4,017	3,716	3,716	3,716	3,716	3,716	3,716	3,716	3,716
Котельная №28 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684
Отопление	Гкал/ч	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497
Котельная №29 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,310	0,310	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,767	1,767	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	8,032	8,032	8,407	8,407	8,407	8,407	8,407	8,407	8,407	8,407	8,407
Отопление	Гкал/ч	7,473	7,473	7,638	7,638	7,638	7,638	7,638	7,638	7,638	7,638	7,638
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,559	0,559	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	10,109	10,109	10,581	10,581	10,581	10,581	10,581	10,581	10,581	10,581	10,581
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	1,993	1,993	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086
Котельная №31 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,691	0,691	0,908	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	2,445	2,445	3,337	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	12,867	12,867	16,900	17,425	17,425	17,425	17,425	17,425	17,425	17,425	17,425
Отопление	Гкал/ч	11,129	11,129	14,852	15,042	15,042	15,042	15,042	15,042	15,042	15,042	15,042
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,076	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,738	1,738	1,973	2,017	2,017	2,017	2,017	2,017	2,017	2,017	2,017
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	16,004	16,004	21,145	21,797	21,797	21,797	21,797	21,797	21,797	21,797	21,797
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	3,457	3,457	4,568	4,708	4,708	4,708	4,708	4,708	4,708	4,708	4,708
Котельная №32 ООО "ТЭР"												
				Ликвидация котельной №32 с переводом подключенной нагрузки на котельную №31 ООО «ТЭР» в 2023 г.								
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,221	0,221									
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,892	0,892									
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	4,033	4,033									
Отопление	Гкал/ч	3,723	3,723									
Вентиляция	Гкал/ч	0,076	0,076									
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,235	0,235									
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	5,146	5,146									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	224,8	224,8									
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	1,157	1,157									
Котельная №38 ООО "ТЭР"												
				Ликвидация котельной №38 с переводом подключенной нагрузки на котельную №39 ООО «ТЭР» в 2022 г.								
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,181										
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,602										
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,618										
Отопление	Гкал/ч	2,468										
Вентиляция	Гкал/ч	0										
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,150										
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	3,402										

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,4										
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,750										
Котельная №39 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,794	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	2,878	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	13,081	15,699	15,699	15,699	15,699	15,699	15,699	15,699	15,699	15,699	15,699
Отопление	Гкал/ч	11,890	14,358	14,358	14,358	14,358	14,358	14,358	14,358	14,358	14,358	14,358
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,191	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	16,753	20,132	20,132	20,132	20,132	20,132	20,132	20,132	20,132	20,132	20,132
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	177,1	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	2,967	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108
Котельная №42 ООО "ТЭР"												
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
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804
Отопление	Гкал/ч	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	6,042	6,042	6,042	6,042	6,042	6,042	6,042	6,042	6,042	6,042	6,042
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334
Котельная №43 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584
Отопление	Гкал/ч	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577
Котельная №44 ООО "ТЭР"						Ликвидация котельной №44 с переводом подключенной нагрузки на котельную №45 ООО «ТЭР» в 2025 г.						
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,103	0,103	0,103	0,103							
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,638	0,638	0,638	0,638							
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,551	2,551	2,551	2,551							
Отопление	Гкал/ч	2,356	2,356	2,356	2,356							
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0							
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,195	0,195	0,195	0,195							
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	3,292	3,292	3,292	3,292							
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	223,3	223,3	223,3	223,3							
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,735	0,735	0,735	0,735							
Котельная №45 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170	0,170	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,829	0,829	0,829	0,829	2,076	2,076	2,076	2,076	2,076	2,076	2,076
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	3,768	3,768	3,768	3,768	8,858	8,858	8,858	8,858	8,858	8,858	8,858
Отопление	Гкал/ч	3,438	3,438	3,438	3,438	8,171	8,171	8,171	8,171	8,171	8,171	8,171
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,330	0,330	0,330	0,330	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	4,767	4,767	4,767	4,767	11,334	11,334	11,334	11,334	11,334	11,334	11,334
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,1	220,1	220,1	220,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	1,049	1,049	1,049	1,049	1,951	1,951	1,951	1,951	1,951	1,951	1,951
Котельная №46 ООО "ТЭР"						Ликвидация котельной №46 с переводом подключенной нагрузки на котельную №45 ООО «ТЭР» в 2025 г.						
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,104	0,104	0,104	0,104							
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,609	0,609	0,609	0,609							
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,539	2,539	2,539	2,539							
Отопление	Гкал/ч	2,377	2,377	2,377	2,377							
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0							
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,162	0,162	0,162	0,162							
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	3,252	3,252	3,252	3,252							
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,8	221,8	221,8	221,8							
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,721	0,721	0,721	0,721							
Котельная №94 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	3,583	3,583	3,583	3,583	3,583	3,583	3,583	3,583	3,583	3,583	3,583
Отопление	Гкал/ч	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943
Котельная №96 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
Отопление	Гкал/ч	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
Итого по ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	21,189	21,166	21,222	21,402	21,540	21,770	21,876	22,004	22,128	22,394	22,581
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	90,351	90,351	90,640	91,047	91,576	92,635	93,123	93,708	94,277	95,501	96,361
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	414,895	414,895	416,497	418,283	420,345	424,478	426,386	428,667	430,889	435,667	439,023
Отопление	Гкал/ч	365,546	365,546	366,786	367,755	369,314	371,443	373,058	374,832	376,715	379,207	381,677
Вентиляция	Гкал/ч	15,561	15,561	15,716	16,256	16,448	18,070	18,070	18,182	18,182	20,027	20,362
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	33,788	33,788	33,995	34,271	34,583	34,965	35,258	35,653	35,992	36,433	36,985
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	526,435	526,412	528,359	530,732	533,461	538,883	541,386	544,379	547,294	553,562	557,965
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	99,399	98,775	98,974	98,768	98,684	99,614	100,050	100,458	100,861	101,536	102,299
ЕТО №002 - МУП "ГТХ"												
Котельная №1 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723
Отопление	Гкал/ч	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,998	1,998	1,998	1,998	1,998	1,998	1,998	1,998	1,998	1,998	1,998
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539
Котельная №3 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
Отопление	Гкал/ч	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
Вентиляция	Гкал/ч	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
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
Котельная №9 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681
Отопление	Гкал/ч	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536
Котельная №14 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127
Отопление	Гкал/ч	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099
Вентиляция	Гкал/ч	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
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
Котельная №15 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879
Отопление	Гкал/ч	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583
Котельная №17 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110
Отопление	Гкал/ч	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593
Котельная №18 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	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	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Отопление	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Вентиляция	Гкал/ч	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
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
Котельная №20 МУП "ГТХ"												
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
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384
Отопление	Гкал/ч	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	158,7
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,075
Котельная №24 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894
Отопление	Гкал/ч	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883
Вентиляция	Гкал/ч	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
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	268,4	268,4	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,268	0,268	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
Котельная №26 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
Отопление	Гкал/ч	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
Вентиляция	Гкал/ч	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
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	158,7	158,7	158,7
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,029	0,029	0,029
Котельная №30а МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Отопление	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Котельная №34 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216
Отопление	Гкал/ч	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284
Котельная №35 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Отопление	Гкал/ч	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Вентиляция	Гкал/ч	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
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
Котельная №47 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101
Отопление	Гкал/ч	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	210,0	210,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,295	0,295	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
Котельная №50 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,032	0,032	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,139	0,139	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,590	1,590	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965
Отопление	Гкал/ч	1,528	1,528	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,062	0,062	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,761	1,761	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,507	0,507	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626
Котельная №53 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,271	2,271	2,271	2,271	2,271	2,271	2,271	2,271	2,271	2,271	2,271
Отопление	Гкал/ч	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497
Котельная №55 МУП "ГТХ"												
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
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441
Отопление	Гкал/ч	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
Котельная №56 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	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	Гкал/ч	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516
Отопление	Гкал/ч	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516
Вентиляция	Гкал/ч	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
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425
Котельная №63 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
Отопление	Гкал/ч	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
Вентиляция	Гкал/ч	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
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	158,7	158,7
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,034	0,034
Котельная №64 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354
Отопление	Гкал/ч	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	302,9	302,9	302,9	302,9	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,132	0,132	0,132	0,132	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Котельная №65 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
Отопление	Гкал/ч	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	278,0	278,0	278,0	278,0	278,0	278,0	278,0	158,7	158,7	158,7	158,7
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,025	0,025	0,025	0,025
Котельная №65а МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	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	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Отопление	Гкал/ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
Вентиляция	Гкал/ч	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
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1
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
Котельная №66 МУП "ГТХ"												
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
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
Отопление	Гкал/ч	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
Вентиляция	Гкал/ч	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
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	244,1	244,1	244,1	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,057	0,057	0,057	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Котельная №67 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267
Отопление	Гкал/ч	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	193,0	193,0	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,586	0,586	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569
Котельная №72 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714
Отопление	Гкал/ч	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384
Котельная №89 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
Отопление	Гкал/ч	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
Котельная №93 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
Отопление	Гкал/ч	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
Итого по МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,775	0,775	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	3,971	3,971	4,004	4,004	4,004	4,004	4,004	4,004	4,004	4,004	4,004
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	24,879	24,879	25,254	25,254	25,254	25,254	25,254	25,254	25,254	25,254	25,254
Отопление	Гкал/ч	24,155	24,155	24,320	24,320	24,320	24,320	24,320	24,320	24,320	24,320	24,320
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,724	0,724	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	29,626	29,626	30,041	30,041	30,041	30,041	30,041	30,041	30,041	30,041	30,041
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	7,183	7,183	7,144	7,124	7,061	7,061	7,017	6,998	6,977	6,942	6,853
Котельная ООО "ОФ"Проконьевскуголь"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332
Отопление	Гкал/ч	9,142	9,142	9,142	9,142	9,142	9,142	9,142	9,142	9,142	9,142	9,142
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	11,147	11,147	11,147	11,147	11,147	11,147	11,147	11,147	11,147	11,147	11,147
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5
Максимальный часовой расход топлива (в т.ч. на объекты предприятия)	т.у.т./ч	1,911	1,911	1,911	1,911	1,911	1,911	1,911	1,911	1,911	1,911	1,911
Всего по городскому округу												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	22,137	22,114	22,177	22,357	22,495	22,726	22,832	22,959	23,083	23,349	23,536
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	95,965	95,965	96,286	96,694	97,222	98,281	98,770	99,355	99,924	101,148	102,008
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	449,106	449,106	451,083	452,869	454,931	459,064	460,972	463,253	465,475	470,252	473,608
Тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	398,843	398,843	400,248	401,217	402,776	404,905	406,520	408,294	410,177	412,669	415,139
Тепловая нагрузка на вентиляцию	Гкал/ч	15,561	15,561	15,871	16,411	16,603	18,225	18,225	18,337	18,337	20,182	20,517
Тепловая нагрузка на гвс	Гкал/ч	34,702	34,702	34,963	35,240	35,552	35,933	36,226	36,622	36,961	37,401	37,953
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	567,208	567,185	569,547	571,920	574,649	580,071	582,574	585,567	588,482	594,750	599,153
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	104,270	104,270	104,270	104,270	104,270	104,270	104,270	104,270	104,270	104,270	104,270

Таблица 2. Перспективные плановые значения выработки, отпуска в сеть, потребления тепловой энергии и расхода топлива теплоисточниками городского округа согласно Сценарию №1

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ЕТО №001 - ООО "ТЭР"												
Котельная №5, 66 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	181818	183645	188002	188961	188961	188961	188961	188961	188961	188961	188961
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	5355	5409	5538	5566	5566	5566	5566	5566	5566	5566	5566
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	176462	178236	182464	183395	183395	183395	183395	183395	183395	183395	183395
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	26575	26842	27482	27623	27623	27623	27623	27623	27623	27623	27623
Расход тепловой энергии на производственные нужды	Гкал	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	148927	150434	154021	154811	154811	154811	154811	154811	154811	154811	154811
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	2440	543	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	1147	247	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	3587	790	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	192,1	192,1	192,1	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	188,0	188,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	34,922	35,273	36,110	36,057	36,057	36,057	36,057	36,057	36,057	35,533	35,533
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	52,034	52,557	53,804	53,725	53,725	53,725	53,725	53,725	53,725	52,943	52,943
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	25,261	25,261	25,615	25,515	25,515	25,515	25,515	25,515	25,515	25,144	25,144
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	1,955	1,955	1,999	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	1,971	1,971
Котельная №6 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	483355	479705	479940	484760	494514	511747	521468	532628	543799	552396	559400
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	20541	20541	20551	20758	21175	21913	22330	22808	23286	23654	23954
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	462814	459163	459388	464002	473338	489834	499138	509821	520513	528742	535446
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	94394	93724	93770	94712	96617	99984	101884	104064	106247	107926	109295
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	368420	365439	365619	369291	376721	389850	397255	405757	414267	420816	426151
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	179	2132	4570	6249	4841	5259	5605	7145	7179
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	621	497	4029	0	290	0	4584	865
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	919	2363	2850	2564	2953	2905	3330	3841
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	179	3672	7430	13129	7405	8502	8510	15059	11885
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	174,2	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	173,6	173,6	173,1	173,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	84,179	83,515	83,556	84,395	86,093	89,094	90,786	92,465	94,404	95,636	96,849
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	125,427	124,437	124,498	125,749	128,279	132,749	135,271	137,772	140,661	142,498	144,304
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	55,158	55,140	55,166	55,529	56,231	57,638	58,287	58,895	59,649	61,104	62,240
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	3,492	3,491	3,491	3,538	3,619	3,718	3,794	3,885	3,973	4,076	4,218
Котельная №48 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	48761	48761	48761	48761	48761	48761	48761	48761	48761	48761	48761
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	46110	46110	46110	46110	46110	46110	46110	46110	46110	46110	46110
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	38980	38980	38980	38980	38980	38980	38980	38980	38980	38980	38980
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	177,1	177,0	177,0	177,0	177,0	176,3	176,3	176,3	176,3	176,3	176,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	8,636	8,636	8,630	8,630	8,630	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	12,868	12,868	12,858	12,858	12,858	12,811	12,811	12,811	12,811	12,811	12,811
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	5,777	5,773	5,773	5,773	5,773	5,752	5,752	5,752	5,752	5,752	5,752
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379
Котельная №49 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	44088	44088	44088	44088	44088	44088	44088	44088	44088	44088	44088
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	42304	42304	42304	42304	42304	42304	42304	42304	42304	42304	42304
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	33155	33155	33155	33155	33155	33155	33155	33155	33155	33155	33155
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	8,835	8,835	8,835	8,835	8,835	8,835	8,835	8,835	8,835	8,835	8,835
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	13,165	13,165	13,165	13,165	13,165	13,165	13,165	13,165	13,165	13,165	13,165
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	6,005	6,005	6,005	6,005	6,005	6,005	6,005	6,005	6,005	6,005	6,005
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454
Котельная №52 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	12554	12554	12554	12554	12554	12554	12554	12554	12554	12554	12554
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	12224	12224	12224	12224	12224	12224	12224	12224	12224	12224	12224
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	10627	10627	10627	10627	10627	10627	10627	10627	10627	10627	10627
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
Котельная №62 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1514	1348	1348	1348	1348	1348	1348	1348	1348	1348	1348
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	75	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1440	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	332	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	1107	986	986	986	986	986	986	986	986	986	986
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,358	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,534	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №71 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	4687	4687	4687	4687	4687	4687	4687	4687	4687	4687	4687
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4516	4516	4516	4516	4516	4516	4516	4516	4516	4516	4516
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	689	689	689	689	689	689	689	689	689	689	689
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №76 ООО "ТЭР"												

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Выработка тепловой энергии	Гкал	57871	57871	57871	57871	57871	57871	57871	57871	57871	57871	57871
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1259	1259	1259	1259	1259	1259	1259	1259	1259	1259	1259
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	56613	56613	56613	56613	56613	56613	56613	56613	56613	56613	56613
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	43455	43455	43455	43455	43455	43455	43455	43455	43455	43455	43455
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	3381	3381	3381	3381	3381	3381	3381	3381	3381	3381	3381
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	186,3	186,3	186,3	186,3	186,3	186,3	186,3	186,3	183,1	180,9	180,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	10,783	10,783	10,783	10,783	10,783	10,783	10,783	10,783	10,595	10,470	10,470
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	16,066	16,066	16,066	16,066	16,066	16,066	16,066	16,066	15,787	15,600	15,600
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,602	6,524	6,524
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,351	0,347	0,347
Котельная №79 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	3133	3133	3458	3458	3458	3458	3458	3458	3458	3458	3458
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	111	111	123	123	123	123	123	123	123	123	123
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3022	3022	3335	3335	3335	3335	3335	3335	3335	3335	3335
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	126	126	139	139	139	139	139	139	139	139	139
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2896	2896	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	301	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
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	301	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,709	0,709	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,056	1,056	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,280	0,280	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Котельная №104 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	33854	33854	33854	33854	33854	33854	33854	33854	33854	33854	33854
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1509	1509	1509	1509	1509	1509	1509	1509	1509	1509	1509
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	32345	32345	32345	32345	32345	32345	32345	32345	32345	32345	32345
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	27411	27411	27411	27411	27411	27411	27411	27411	27411	27411	27411
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	9,351	9,351	9,351	9,351	9,351	9,351	9,351	9,351	9,351	9,351	9,351
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	4,827	4,827	4,827	4,827	4,827	4,827	4,827	4,827	4,827	4,827	4,827
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
Котельная №114 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	24323	24323	24323	33207	33207	33207	33207	33207	33207	33207	33207
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1395	1395	1395	1917	1917	1917	1917	1917	1917	1917	1917
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	22928	22928	22928	31290	31290	31290	31290	31290	31290	31290	31290
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	4057	4057	4057	5363	5363	5363	5363	5363	5363	5363	5363
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	18871	18871	18871	25927	25927	25927	25927	25927	25927	25927	25927
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	175,0	175,0	175,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	4,296	4,296	4,296	5,865	5,865	5,865	5,865	5,865	5,811	5,811	5,811
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	6,401	6,401	6,401	8,739	8,739	8,739	8,739	8,739	8,659	8,659	8,659
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	2,738	2,738	2,738	3,882	3,882	3,882	3,882	3,882	3,846	3,846	3,846
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,150	0,150	0,150	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,213	0,213	0,213
Котельная №20 ООО "ТЭР"												
Ликвидация котельной №20 с переводом подключенной нагрузки на котельную №114 ООО «ТЭР» в 2024 г.												
Выработка тепловой энергии	Гкал	8710	8710	8710								
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	348	348	348								
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	8362	8362	8362								
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1305	1305	1305								
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	7057	7057	7057								
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 выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,8	221,8	221,8								
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,932	1,932	1,932								
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698								
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,879	2,879	2,879								
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	1,409	1,409	1,409								

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,081	0,081	0,081								
Котельная №22 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	18180	18180	18180	18180	18180	18180	18180	18180	18180	18180	18180
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	791	791	791	791	791	791	791	791	791	791	791
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	17390	17390	17390	17390	17390	17390	17390	17390	17390	17390	17390
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	14805	14805	14805	14805	14805	14805	14805	14805	14805	14805	14805
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,965	3,965	3,965	3,965	3,965	3,965	3,965	3,965	3,965	3,965	3,965
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
Котельная №23 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	17790	17667	17667	17667	17667	17667	17667	17667	17667	17667	17667
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	895	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	16896	16779	16779	16779	16779	16779	16779	16779	16779	16779	16779
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	3047	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	13849	13753	13753	13753	13753	13753	13753	13753	13753	13753	13753
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	214,6	214,6	198,2	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,819	3,792	3,502	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	5,690	5,651	5,218	5,074	5,074	5,074	5,074	5,074	5,074	5,074	5,074
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	2,626	2,626	2,425	2,358	2,358	2,358	2,358	2,358	2,358	2,358	2,358
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,121	0,121	0,112	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
Котельная №25 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	30052	30052	30052	30052	30052	30052	30052	30052	30052	30052	30052
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1516	1516	1516	1516	1516	1516	1516	1516	1516	1516	1516
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	28536	28536	28536	28536	28536	28536	28536	28536	28536	28536	28536
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	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	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	6,508	6,508	6,508	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	9,697	9,697	9,697	8,971	8,971	8,971	8,971	8,971	8,971	8,971	8,971
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	5,985	5,985	5,985	5,537	5,537	5,537	5,537	5,537	5,537	5,537	5,537
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,191	0,191	0,191	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
Котельная №28 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	5156	5156	5156	5156	5156	5156	5156	5156	5156	5156	5156
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4950	4950	4950	4950	4950	4950	4950	4950	4950	4950	4950
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Котельная №29 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	23068	23068	24381	24381	24381	24381	24381	24381	24381	24381	24381
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	707	707	748	748	748	748	748	748	748	748	748
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	22361	22361	23633	23633	23633	23633	23633	23633	23633	23633	23633
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	4032	4032	4262	4262	4262	4262	4262	4262	4262	4262	4262
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	18328	18328	19371	19371	19371	19371	19371	19371	19371	19371	19371
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	427	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	401	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	215	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	1043	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	4,549	4,549	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	6,777	6,777	7,163	7,163	7,163	7,163	7,163	7,163	7,163	7,163	7,163
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	2,970	2,970	3,109	3,109	3,109	3,109	3,109	3,109	3,109	3,109	3,109
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,164	0,164	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
Котельная №31 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	37526	37971	49958	51657	51657	51657	51657	51657	51657	51657	51657
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1621	1640	2146	2219	2219	2219	2219	2219	2219	2219	2219
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	35905	36331	47813	49438	49438	49438	49438	49438	49438	49438	49438
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	5733	5801	7880	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	30172	30530	39932	41298	41298	41298	41298	41298	41298	41298	41298
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	472	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	720	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	173	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	1366	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	8,106	8,202	10,792	11,159	11,159	11,159	11,159	11,159	11,159	11,159	11,159
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	12,078	12,221	16,079	16,626	16,626	16,626	16,626	16,626	16,626	16,626	16,626
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	5,151	5,151	6,806	7,016	7,016	7,016	7,016	7,016	7,016	7,016	7,016
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,559	0,559	0,635	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649
Котельная №32 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	11998	11998	Ликвидация котельной №32 с переводом подключенной нагрузки на котельную №31 ООО «ТЭР» в 2023 г.								
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	516	516									
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	11482	11482									
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2080	2080									
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	9402	9402									
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0									
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0									
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0									
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0									
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	224,8	224,8									
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,697	2,697									
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698									
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	4,018	4,018									
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	1,724	1,724									
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,079	0,079									
Котельная №38 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	6603										
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	352										

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	6251										
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1169										
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	5082										
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0										
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0										
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0										
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0										
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0										
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,4										
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,455										
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698										
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,168										
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	1,117										
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,049										
Котельная №39 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	41432	48682	48682	48682	48682	48682	48682	48682	48682	48682	48682
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1964	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	39468	46670	46670	46670	46670	46670	46670	46670	46670	46670	46670
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	7117	8458	8458	8458	8458	8458	8458	8458	8458	8458	8458
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	32351	38213	38213	38213	38213	38213	38213	38213	38213	38213	38213
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	177,1	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	7,339	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	10,935	11,198	11,198	11,198	11,198	11,198	11,198	11,198	11,198	11,198	11,198
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	4,421	4,631	4,631	4,631	4,631	4,631	4,631	4,631	4,631	4,631	4,631
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,314	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
Котельная №42 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	12384	12384	12384	12384	12384	12384	12384	12384	12384	12384	12384
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	11962	11962	11962	11962	11962	11962	11962	11962	11962	11962	11962
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	9846	9846	9846	9846	9846	9846	9846	9846	9846	9846	9846
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	1,988	1,988	1,988	1,988	1,988	1,988	1,988	1,988	1,988	1,988	1,988
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
Котельная №43 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	13710	13710	13710	13710	13710	13710	13710	13710	13710	13710	13710
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	13139	13139	13139	13139	13139	13139	13139	13139	13139	13139	13139
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
Котельная №44 ООО "ТЭР"												
Ликвидация котельной №44 с переводом подключенной нагрузки на котельную №45 ООО «ТЭР» в 2025 г.												
Выработка тепловой энергии	Гкал	6644	6644	6644	6644							
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	208	208	208	208							
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	6436	6436	6436	6436							
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1287	1287	1287	1287							
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	5149	5149	5149	5149							
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 выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	223,3	223,3	223,3	223,3							
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,483	1,483	1,483	1,483							
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698							
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,210	2,210	2,210	2,210							
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	1,095	1,095	1,095	1,095							
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,065	0,065	0,065	0,065							

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Котельная №45 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	10347	10347	10347	10347	23889	23889	23889	23889	23889	23889	23889
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	369	369	369	369	843	843	843	843	843	843	843
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	9978	9978	9978	9978	23046	23046	23046	23046	23046	23046	23046
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1799	1799	1799	1799	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	8179	8179	8179	8179	18676	18676	18676	18676	18676	18676	18676
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,1	220,1	220,1	220,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,277	2,277	2,277	2,277	4,112	4,112	4,112	4,112	4,112	4,112	4,112
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	3,393	3,393	3,393	3,393	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	1,563	1,563	1,563	1,563	2,907	2,907	2,907	2,907	2,907	2,907	2,907
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,108	0,108	0,108	0,108	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
Котельная №46 ООО "ТЭР"												
Ликвидация котельной №46 с переводом подключенной нагрузки на котельную №45 ООО «ТЭР» в 2025 г.												
Выработка тепловой энергии	Гкал	6850	6850	6850	6850							
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	218	218	218	218							
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	6632	6632	6632	6632							
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1284	1284	1284	1284							
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	5349	5349	5349	5349							
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 выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,8	221,8	221,8	221,8							
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,520	1,520	1,520	1,520							
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698							
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,264	2,264	2,264	2,264							
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	1,075	1,075	1,075	1,075							
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,054	0,054	0,054	0,054							
Котельная №94 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	6289	6289	6289	6289	6289	6289	6289	6289	6289	6289	6289
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	759	759	759	759	759	759	759	759	759	759	759
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292
Потери тепловой энергии связанные с изломом темпера-	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
турного графика												
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404
Максимальный часовой расход (летний 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
Котельная №96 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1668	1668	1668	1668	1668	1668	1668	1668	1668	1668	1668
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	1293	1293	1293	1293	1293	1293	1293	1293	1293	1293	1293
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Итого по ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1154366	1153347	1159565	1167217	1177018	1194252	1203973	1215133	1226304	1234900	1241905
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	46266	46020	46199	46681	47146	47884	48301	48778	49257	49625	49925
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1108101	1107327	1113366	1120536	1129872	1146368	1155672	1166355	1177047	1185275	1191980
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	199189	198967	199896	201238	203144	206511	208410	210591	212773	214453	215821
Производственные нужды	Гкал	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	902716	902164	907274	913101	920532	933661	941066	949568	958078	964627	969962
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	3347	3146	4570	6249	4841	5259	5605	7145	7179
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	401	1341	497	4029	0	290	0	4584	865
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	1362	1340	2363	2850	2564	2953	2905	3330	3841
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	5110	5828	7430	13129	7405	8502	8510	15059	11885
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	217,240	215,679	216,486	216,692	217,222	220,190	221,883	223,561	225,259	225,841	227,054
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	323,686	321,361	322,563	322,870	323,660	328,083	330,604	333,106	335,634	336,502	338,309
Максимальный часовой расход (зимний период)	т/ч	147,824	146,893	147,143	146,836	146,712	148,097	148,746	149,354	149,955	150,961	152,097

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
натурального топлива на выработку тепловой энергии												
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	9,451	9,394	9,441	9,470	9,500	9,598	9,674	9,765	9,845	9,915	10,057
ЕТО №002 - МУП "ГТХ"												
Котельная №1 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	3494	3494	3494	3494	3494	3494	3494	3494	3494	3494	3494
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3393	3393	3393	3393	3393	3393	3393	3393	3393	3393	3393
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Котельная №3 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	519	519	519	519	519	519	519	519	519	519	519
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	505	505	505	505	505	505	505	505	505	505	505
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №9 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	2412	2412	2412	2412	2412	2412	2412	2412	2412	2412	2412
Расход тепловой энергии на собственные нужды ко-	Гкал	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
тепловой												
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2365	2365	2365	2365	2365	2365	2365	2365	2365	2365	2365
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Котельная №14 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	2947	2947	2947	2947	2947	2947	2947	2947	2947	2947	2947
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2860	2860	2860	2860	2860	2860	2860	2860	2860	2860	2860
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Котельная №15 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	3770	3770	3770	3770	3770	3770	3770	3770	3770	3770	3770
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3693	3693	3693	3693	3693	3693	3693	3693	3693	3693	3693
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	287	287	287	287	287	287	287	287	287	287	287
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3406	3406	3406	3406	3406	3406	3406	3406	3406	3406	3406
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Котельная №17 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	4276	4276	4276	4276	4276	4276	4276	4276	4276	4276	4276
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4142	4142	4142	4142	4142	4142	4142	4142	4142	4142	4142
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3798	3798	3798	3798	3798	3798	3798	3798	3798	3798	3798
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Котельная №18 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	521	521	521	521	521	521	521	521	521	521	521
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Котельная №20 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	822	822	822	822	822	822	822	822	822	822	822
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	689	689	689	689	689	689	689	689	689	689	689
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,130
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,183
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,105
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,005
Котельная №24 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	1149	1149	1149	1149	1149	1149	1149	1149	1149	1149	1149
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	268,4	268,4	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,356	0,356	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,499	0,499	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,375	0,375	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,004	0,004	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Котельная №26 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	732	732	732	732	732	732	732	732	732	732	732
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	688	688	688	688	688	688	688	688	688	688	688
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,116	0,116	0,116
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,163	0,163	0,163
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,040	0,040	0,040
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №30а МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №34 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	5216	5216	5216	5216	5216	5216	5216	5216	5216	5216	5216
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	327	327	327	327	327	327	327	327	327	327	327
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	4889	4889	4889	4889	4889	4889	4889	4889	4889	4889	4889
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
рального топлива на выработку тепловой энергии												
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Котельная №35 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №47 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4762	4762	4762	4762	4762	4762	4762	4762	4762	4762	4762
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	4258	4258	4258	4258	4258	4258	4258	4258	4258	4258	4258
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	210,0	210,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,045	1,045	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,463	1,463	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,414	0,414	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,012	0,012	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Котельная №50 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	3475	3475	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	93	93	129	129	129	129	129	129	129	129	129
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3382	3382	4717	4717	4717	4717	4717	4717	4717	4717	4717
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	738	738	1029	1029	1029	1029	1029	1029	1029	1029	1029

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2645	2645	3688	3688	3688	3688	3688	3688	3688	3688	3688
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	427	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	401	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	215	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	1043	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,000	1,000	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,400	1,400	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,710	0,710	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,025	0,025	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Котельная №53 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	5366	5366	5366	5366	5366	5366	5366	5366	5366	5366	5366
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	5123	5123	5123	5123	5123	5123	5123	5123	5123	5123	5123
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	4839	4839	4839	4839	4839	4839	4839	4839	4839	4839	4839
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Котельная №55 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	805	805	805	805	805	805	805	805	805	805	805
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	777	777	777	777	777	777	777	777	777	777	777
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
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
Котельная №56 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	3987	3987	3987	3987	3987	3987	3987	3987	3987	3987	3987
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3861	3861	3861	3861	3861	3861	3861	3861	3861	3861	3861
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №63 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	492	492	492	492	492	492	492	492	492	492	492
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	492	492	492	492	492	492	492	492	492	492	492
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,083	0,083
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,116	0,116
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,047	0,047
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №64 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	578	578	578	578	578	578	578	578	578	578	578
Расход тепловой энергии на собственные нужды ко-	Гкал	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
тепловой												
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	449	449	449	449	449	449	449	449	449	449	449
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	302,9	302,9	302,9	302,9	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,175	0,175	0,175	0,175	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,245	0,245	0,245	0,245	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,185	0,185	0,185	0,185	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная №65 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	473	473	473	473	473	473	473	473	473	473	473
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	278,0	278,0	278,0	278,0	278,0	278,0	278,0	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,086	0,086	0,086	0,086
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,120	0,120	0,120	0,120
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,036	0,036	0,036	0,036
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	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №65а МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
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
Котельная №66 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	244,1	244,1	244,1	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,112	0,112	0,112	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,157	0,157	0,157	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,080	0,080	0,080	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №67 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	8767	8767	8767	8767	8767	8767	8767	8767	8767	8767	8767
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	244	244	244	244	244	244	244	244	244	244	244
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	8523	8523	8523	8523	8523	8523	8523	8523	8523	8523	8523
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	193,0	193,0	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,692	1,692	1,643	1,643	1,643	1,643	1,643	1,643	1,643	1,643	1,643
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,369	2,369	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,821	0,821	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,037	0,037	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Котельная №72 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1772	1772	1772	1772	1772	1772	1772	1772	1772	1772	1772
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3209	3209	3209	3209	3209	3209	3209	3209	3209	3209	3209
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	196,7	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.	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Котельная №89 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	657	657	657	657	657	657	657	657	657	657	657
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	597	597	597	597	597	597	597	597	597	597	597
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	313	313	313	313	313	313	313	313	313	313	313
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №93 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2497	2497	2497	2497	2497	2497	2497	2497	2497	2497	2497
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
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
покупная т/з от котельной ООО "ОФ "Прокопьев-скуголь"												
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
покупная т/з от котельной МУП ИМР "Тепломир"												
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	66685	66685	68055	68055	68055	68055	68055	68055	68055	68055	68055
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	2118	2118	2155	2155	2155	2155	2155	2155	2155	2155	2155
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	69013	69013	70347	70347	70347	70347	70347	70347	70347	70347	70347
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	9530	9530	9821	9821	9821	9821	9821	9821	9821	9821	9821
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	59482	59482	60526	60526	60526	60526	60526	60526	60526	60526	60526
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	427	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	401	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	215	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	1043	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	15,548	15,548	15,633	15,594	15,511	15,511	15,451	15,387	15,302	15,216	15,061
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5028	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	21,629	21,629	21,748	21,694	21,577	21,577	21,494	21,403	21,285	21,165	20,947
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энер-	т/ч	10,057	10,057	10,002	9,974	9,886	9,886	9,824	9,797	9,768	9,719	9,594

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
гги												
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,237	0,237	0,255	0,255	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,248
Котельная ООО "ОФ"Прокопьевскуголь"												
Выработка тепловой энергии (с учетом теплоснабжения собственных объектов)	Гкал	26569	26569	26569	26569	26569	26569	26569	26569	26569	26569	26569
Расход тепловой энергии на собственные нужды предприятия (в т.ч. СН котельной)	Гкал	22417	22417	22417	22417	22417	22417	22417	22417	22417	22417	22417
Отпуск тепловой энергии в сеть на потребительский рынок	Гкал	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152
Потери тепловой энергии в сетях предприятия (отпуск на потребительский рынок)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии на потребительский рынок (МУП "ГТХ")	Гкал	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5
Годовой расход условного топлива (в т.ч. на объекты предприятия)	тыс.т.у.т.	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5669	5669	5669	5669	5669	5669	5669	5669	5669	5669	5669
Годовой расход натурального топлива (в т.ч. на объекты предприятия)	тыс.т.	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Всего по городскому округу												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1247620	1246600	1254190	1261841	1271642	1288876	1298597	1309757	1320928	1329525	1336529
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	70801	70555	70771	71253	71718	72456	72872	73350	73828	74197	74497
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1181265	1180492	1187865	1195034	1204370	1220866	1230171	1240853	1251546	1259774	1266478
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	208719	208498	209717	211059	212965	216332	218231	220412	222594	224274	225643
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	966350	965798	971951	977779	985209	998338	1005743	1014245	1022755	1029304	1034640
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	3774	3146	4570	6249	4841	5259	5605	7145	7179
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	802	1341	497	4029	0	290	0	4584	865
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	1577	1340	2363	2850	2564	2953	2905	3330	3841
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	6153	5828	7430	13129	7405	8502	8510	15059	11885
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	237,3	235,8	236,7	236,8	237,3	240,3	241,9	243,5	245,1	245,6	246,7
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	350,941	348,615	349,937	350,189	350,862	355,285	357,724	360,135	362,545	363,293	364,882
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	160,241	159,311	159,505	159,170	158,958	160,343	160,930	161,512	162,083	163,040	164,051
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	9,728	9,672	9,737	9,766	9,795	9,893	9,969	10,060	10,139	10,209	10,345

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

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.

Таблица 3. Перспективные плановые значения выработки, отпуска в сеть, потребления тепловой энергии и расхода топлива теплоисточниками городского округа согласно Сценарию №2

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ЕТО №001 - ООО "ТЭР"												
Котельная №5, 66 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	181818	183645	188002	188961	188961	188961	188961	188961	188961	188961	188961
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	5355	5409	5538	5566	5566	5566	5566	5566	5566	5566	5566
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	176462	178236	182464	183395	183395	183395	183395	183395	183395	183395	183395
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	26575	26842	27482	27623	27623	27623	27623	27623	27623	27623	27623
Расход тепловой энергии на производственные нужды	Гкал	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	148927	150434	154021	154811	154811	154811	154811	154811	154811	154811	154811
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	2440	543	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	1147	247	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	3587	790	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	192,1	192,1	192,1	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	34,922	35,273	36,110	29,994	29,994	29,994	29,994	29,994	29,994	29,994	29,994
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698								
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³				7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	52,034	52,557	53,804								
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³				26576,789	26576,789	26576,789	26576,789	26576,789	26576,789	26576,789	26576,789
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	25,261	25,261	25,615								
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч				12,622	12,622	12,622	12,622	12,622	12,622	12,622	12,622
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	1,955	1,955	1,999								
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч				0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989
Котельная №6 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	483355	479705	479940	484760	494514	511747	521468	532628	543799	552396	559400
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	20541	20541	20551	20758	21175	21913	22330	22808	23286	23654	23954
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	462814	459163	459388	464002	473338	489834	499138	509821	520513	528742	535446
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	94394	93724	93770	94712	96617	99984	101884	104064	106247	107926	109295
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	368420	365439	365619	369291	376721	389850	397255	405757	414267	420816	426151
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	179	2132	4570	6249	4841	5259	5605	7145	7179
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	621	497	4029	0	290	0	4584	865
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	919	2363	2850	2564	2953	2905	3330	3841
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	179	3672	7430	13129	7405	8502	8510	15059	11885
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	174,2	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	84,179	83,515	83,556	84,395	86,093	89,094	90,786	84,544	86,317	87,682	88,794

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698				
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³								7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс. т.	125,427	124,437	124,498	125,749	128,279	132,749	135,271				
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³								74912,506	76483,620	77692,724	78677,841
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	55,158	55,140	55,166	55,529	56,231	57,638	58,287				
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч								32,024	32,434	33,315	33,935
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	3,492	3,491	3,491	3,538	3,619	3,718	3,794				
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч								2,113	2,160	2,222	2,300
Котельная №48 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	48761	48761	48761	48761	48761	48761	48761	48761	48761	48761	48761
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	46110	46110	46110	46110	46110	46110	46110	46110	46110	46110	46110
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	38980	38980	38980	38980	38980	38980	38980	38980	38980	38980	38980
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	177,1	177,0	177,0	177,0	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	8,636	8,636	8,630	8,630	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698							
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³					7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс. т.	12,868	12,868	12,858	12,858							
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³					6858,040	6858,040	6858,040	6858,040	6858,040	6858,040	6858,040
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	5,777	5,773	5,773	5,773							
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч					3,079	3,079	3,079	3,079	3,079	3,079	3,079
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,381	0,381	0,381	0,381							
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч					0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
Котельная №49 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	44088	44088	44088	44088	44088	44088	44088	44088	44088	44088	44088
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	42304	42304	42304	42304	42304	42304	42304	42304	42304	42304	42304
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	33155	33155	33155	33155	33155	33155	33155	33155	33155	33155	33155
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	200,4	200,4	200,4	200,4	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	8,835	8,835	8,835	8,835	6,846	6,846	6,846	6,846	6,846	6,846	6,846
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698							
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³					7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	13,165	13,165	13,165	13,165							
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³					6066,073	6066,073	6066,073	6066,073	6066,073	6066,073	6066,073
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	6,005	6,005	6,005	6,005							
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч					2,767	2,767	2,767	2,767	2,767	2,767	2,767
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,454	0,454	0,454	0,454							
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч					0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
Котельная №52 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	12554	12554	12554	12554	12554	12554	12554	12554	12554	12554	12554
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	12224	12224	12224	12224	12224	12224	12224	12224	12224	12224	12224
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	10627	10627	10627	10627	10627	10627	10627	10627	10627	10627	10627
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	226,4	226,4	226,4	226,4	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,843	2,843	2,843	2,843	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698							
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³					7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	4,236	4,236	4,236	4,236							
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³					1727,243	1727,243	1727,243	1727,243	1727,243	1727,243	1727,243
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	1,825	1,825	1,825	1,825							
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепло-	тыс. м³/ч					0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
вой энергии												
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,118	0,118	0,118	0,118							
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч					0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Котельная №62 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1514	1348	1348	1348	1348	1348	1348	1348	1348	1348	1348
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	75	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1440	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	332	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	1107	986	986	986	986	986	986	986	986	986	986
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,358	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,534	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №71 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	4687	4687	4687	4687	4687	4687	4687	4687	4687	4687	4687
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4516	4516	4516	4516	4516	4516	4516	4516	4516	4516	4516
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	689	689	689	689	689	689	689	689	689	689	689
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
рального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии												
Котельная №76 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	57871	57871	57871	57871	57871	57871	57871	57871	57871	57871	57871
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1259	1259	1259	1259	1259	1259	1259	1259	1259	1259	1259
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	56613	56613	56613	56613	56613	56613	56613	56613	56613	56613	56613
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	43455	43455	43455	43455	43455	43455	43455	43455	43455	43455	43455
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	3381	3381	3381	3381	3381	3381	3381	3381	3381	3381	3381
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	186,3	186,3	186,3	186,3	186,3	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	10,783	10,783	10,783	10,783	10,783	9,186	9,186	9,186	9,186	9,186	9,186
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698						
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³						7900	7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	16,066	16,066	16,066	16,066	16,066						
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³						8139,394	8139,394	8139,394	8139,394	8139,394	8139,394
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719						
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч						3,404	3,404	3,404	3,404	3,404	3,404
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357						
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч						0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
Котельная №79 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	3133	3133	3458	3458	3458	3458	3458	3458	3458	3458	3458
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	111	111	123	123	123	123	123	123	123	123	123
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3022	3022	3335	3335	3335	3335	3335	3335	3335	3335	3335
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	126	126	139	139	139	139	139	139	139	139	139
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2896	2896	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	301	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	301	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	226,2	226,2	226,2	226,2	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,709	0,709	0,782	0,782	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698							
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³					7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,056	1,056	1,166	1,166							

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³					475,780	475,780	475,780	475,780	475,780	475,780	475,780
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,280	0,280	0,328	0,328							
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч					0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,032	0,032	0,032	0,032							
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч					0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Котельная №104 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	33854	33854	33854	33854	33854	33854	33854	33854	33854	33854	33854
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1509	1509	1509	1509	1509	1509	1509	1509	1509	1509	1509
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	32345	32345	32345	32345	32345	32345	32345	32345	32345	32345	32345
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	27411	27411	27411	27411	27411	27411	27411	27411	27411	27411	27411
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	185,4	185,4	185,4	185,4	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	6,276	6,276	6,276	6,276	5,374	5,374	5,374	5,374	5,374	5,374	5,374
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698							
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³					7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	9,351	9,351	9,351	9,351							
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³					4761,503	4761,503	4761,503	4761,503	4761,503	4761,503	4761,503
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	4,827	4,827	4,827	4,827							
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч					2,458	2,458	2,458	2,458	2,458	2,458	2,458
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,264	0,264	0,264	0,264							
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч					0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Котельная №114 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	24323	24323	24323	33207	33207	33207	33207	33207	33207	33207	33207
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1395	1395	1395	1917	1917	1917	1917	1917	1917	1917	1917
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	22928	22928	22928	31290	31290	31290	31290	31290	31290	31290	31290
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	4057	4057	4057	5363	5363	5363	5363	5363	5363	5363	5363
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	18871	18871	18871	25927	25927	25927	25927	25927	25927	25927	25927

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	4,296	4,296	4,296	5,865	5,865	5,865	5,271	5,271	5,271	5,271	5,271
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698					
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³							7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	6,401	6,401	6,401	8,739	8,739	8,739					
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³							4670,477	4670,477	4670,477	4670,477	4670,477
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	2,738	2,738	2,738	3,882	3,882	3,882					
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч							2,074	2,074	2,074	2,074	2,074
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,150	0,150	0,150	0,215	0,215	0,215					
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч							0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Котельная №20 ООО "ТЭР"					Ликвидация котельной №20 с переводом подключенной нагрузки на котельную №114 ООО «ТЭР» в 2024 г.							
Выработка тепловой энергии	Гкал	8710	8710	8710								
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	348	348	348								
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	8362	8362	8362								
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1305	1305	1305								
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	7057	7057	7057								
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 выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,8	221,8	221,8								
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,932	1,932	1,932								
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698								
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,879	2,879	2,879								
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	1,409	1,409	1,409								
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,081	0,081	0,081								
Котельная №22 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	18180	18180	18180	18180	18180	18180	18180	18180	18180	18180	18180
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	791	791	791	791	791	791	791	791	791	791	791

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	17390	17390	17390	17390	17390	17390	17390	17390	17390	17390	17390
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	14805	14805	14805	14805	14805	14805	14805	14805	14805	14805	14805
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,965	3,965	3,965	3,965	3,965	3,965	2,823	2,823	2,823	2,823	2,823
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698					
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³							7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908					
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³							2501,401	2501,401	2501,401	2501,401	2501,401
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143					
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч							1,331	1,331	1,331	1,331	1,331
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144					
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч							0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Котельная №23 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	17790	17667	17667	17667	17667	17667	17667	17667	17667	17667	17667
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	895	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	16896	16779	16779	16779	16779	16779	16779	16779	16779	16779	16779
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	3047	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	13849	13753	13753	13753	13753	13753	13753	13753	13753	13753	13753
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	214,6	214,6	198,2	192,7	192,7	192,7	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,819	3,792	3,502	3,405	3,405	3,405	2,743	2,743	2,743	2,743	2,743
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698					
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³							7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	5,690	5,651	5,218	5,074	5,074	5,074					
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³							2430,864	2430,864	2430,864	2430,864	2430,864
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	2,626	2,626	2,425	2,358	2,358	2,358					
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепло-	тыс. м³/ч							1,130	1,130	1,130	1,130	1,130

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
вой энергии												
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,121	0,121	0,112	0,109	0,109	0,109					
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч							0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Котельная №25 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	30052	30052	30052	30052	30052	30052	30052	30052	30052	30052	30052
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1516	1516	1516	1516	1516	1516	1516	1516	1516	1516	1516
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	28536	28536	28536	28536	28536	28536	28536	28536	28536	28536	28536
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	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	200,4	200,4	200,4	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	6,508	6,508	6,508	6,021	6,021	6,021	4,666	4,666	4,666	4,666	4,666
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698					
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³							7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	9,697	9,697	9,697	8,971	8,971	8,971					
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³							4134,822	4134,822	4134,822	4134,822	4134,822
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	5,985	5,985	5,985	5,537	5,537	5,537					
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч							2,552	2,552	2,552	2,552	2,552
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,191	0,191	0,191	0,176	0,176	0,176					
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч							0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
Котельная №28 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	5156	5156	5156	5156	5156	5156	5156	5156	5156	5156	5156
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4950	4950	4950	4950	4950	4950	4950	4950	4950	4950	4950
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698						
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³						7900	7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769						
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³						709,431	709,431	709,431	709,431	709,431	709,431
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740						
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч						0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035						
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч						0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Котельная №29 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	23068	23068	24381	24381	24381	24381	24381	24381	24381	24381	24381
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	707	707	748	748	748	748	748	748	748	748	748
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	22361	22361	23633	23633	23633	23633	23633	23633	23633	23633	23633
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	4032	4032	4262	4262	4262	4262	4262	4262	4262	4262	4262
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	18328	18328	19371	19371	19371	19371	19371	19371	19371	19371	19371
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	427	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	401	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	215	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	1043	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	4,549	4,549	4,807	4,807	4,807	3,786	3,786	3,786	3,786	3,786	3,786
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698						
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³						7900	7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	6,777	6,777	7,163	7,163	7,163						
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³						3354,539	3354,539	3354,539	3354,539	3354,539	3354,539
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	2,970	2,970	3,109	3,109	3,109						
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч						1,456	1,456	1,456	1,456	1,456	1,456
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,164	0,164	0,180	0,180	0,180						
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч						0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Котельная №31 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	37526	37971	49958	51657	51657	51657	51657	51657	51657	51657	51657

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1621	1640	2146	2219	2219	2219	2219	2219	2219	2219	2219
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	35905	36331	47813	49438	49438	49438	49438	49438	49438	49438	49438
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	5733	5801	7880	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	30172	30530	39932	41298	41298	41298	41298	41298	41298	41298	41298
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	472	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	720	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	173	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	1366	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,0	216,0	216,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	8,106	8,202	10,792	8,021	8,021	8,021	8,021	8,021	8,021	8,021	8,021
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698								
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³				7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	12,078	12,221	16,079								
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³				7107,471	7107,471	7107,471	7107,471	7107,471	7107,471	7107,471	7107,471
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	5,151	5,151	6,806								
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч				2,999	2,999	2,999	2,999	2,999	2,999	2,999	2,999
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,559	0,559	0,635								
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч				0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
Котельная №32 ООО "ТЭР"				Ликвидация котельной №32 с переводом подключенной нагрузки на котельную №31 ООО «ТЭР» в 2023 г.								
Выработка тепловой энергии	Гкал	11998	11998									
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	516	516									
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	11482	11482									
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2080	2080									
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	9402	9402									
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0									
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0									
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0									
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0									
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	224,8	224,8									
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,697	2,697									
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698									
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	4,018	4,018									
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	1,724	1,724									
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепло-	тыс. м³/ч											

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
вой энергии												
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,079	0,079									
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч											
Котельная №38 ООО "ТЭР"			Ликвидация котельной №38 с переводом подключенной нагрузки на котельную №39 ООО «ТЭР» в 2022 г.									
Выработка тепловой энергии	Гкал	6603										
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	352										
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	6251										
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1169										
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	5082										
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0										
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0										
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0										
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0										
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0										
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,4										
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,455										
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698										
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,168										
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	1,117										
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч											
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,049										
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч											
Котельная №39 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	41432	48682	48682	48682	48682	48682	48682	48682	48682	48682	48682
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1964	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	39468	46670	46670	46670	46670	46670	46670	46670	46670	46670	46670
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	7117	8458	8458	8458	8458	8458	8458	8458	8458	8458	8458
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	32351	38213	38213	38213	38213	38213	38213	38213	38213	38213	38213
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	177,1	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	7,339	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698						
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³						7900	7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс. т.	10,935	11,198	11,198	11,198	11,198						
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³						6659,424	6659,424	6659,424	6659,424	6659,424	6659,424
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	4,421	4,631	4,631	4,631	4,631						
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч						2,754	2,754	2,754	2,754	2,754	2,754
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,314	0,308	0,308	0,308	0,308						
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч						0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
Котельная №42 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	12384	12384	12384	12384	12384	12384	12384	12384	12384	12384	12384
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	11962	11962	11962	11962	11962	11962	11962	11962	11962	11962	11962
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	9846	9846	9846	9846	9846	9846	9846	9846	9846	9846	9846
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	1,923	1,923	1,923	1,923	1,923
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698						
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³							7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс. т.	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075					
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³							1703,868	1703,868	1703,868	1703,868	1703,868
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	1,988	1,988	1,988	1,988	1,988	1,988					
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч							0,831	0,831	0,831	0,831	0,831
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129					
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч							0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Котельная №43 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	13710	13710	13710	13710	13710	13710	13710	13710	13710	13710	13710
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	13139	13139	13139	13139	13139	13139	13139	13139	13139	13139	13139
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	155,3	155,3	155,3	155,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	2,129	2,129	2,129	2,129
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698				
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³								7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494				
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³								1886,387	1886,387	1886,387	1886,387
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349				
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч								0,986	0,986	0,986	0,986
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107				
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч								0,045	0,045	0,045	0,045
Котельная №44 ООО "ТЭР"						Ликвидация котельной №44 с переводом подключенной нагрузки на котельную №45 ООО «ТЭР» в 2025 г.						
Выработка тепловой энергии	Гкал	6644	6644	6644	6644							
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	208	208	208	208							
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	6436	6436	6436	6436							
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1287	1287	1287	1287							
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	5149	5149	5149	5149							
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 выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	223,3	223,3	223,3	223,3							
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,483	1,483	1,483	1,483							
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698							
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,210	2,210	2,210	2,210							
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	1,095	1,095	1,095	1,095							
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч											

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,065	0,065	0,065	0,065							
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч											
Котельная №45 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	10347	10347	10347	10347	23889	23889	23889	23889	23889	23889	23889
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	369	369	369	369	843	843	843	843	843	843	843
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	9978	9978	9978	9978	23046	23046	23046	23046	23046	23046	23046
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1799	1799	1799	1799	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	8179	8179	8179	8179	18676	18676	18676	18676	18676	18676	18676
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,1	220,1	220,1	220,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,277	2,277	2,277	2,277	4,112	4,112	4,112	4,112	4,112	4,112	4,112
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³											
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	3,393	3,393	3,393	3,393	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³											
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	1,563	1,563	1,563	1,563	2,907	2,907	2,907	2,907	2,907	2,907	2,907
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,108	0,108	0,108	0,108	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
Котельная №46 ООО "ТЭР"						Ликвидация котельной №46 с переводом подключенной нагрузки на котельную №45 ООО «ТЭР» в 2025 г.						
Выработка тепловой энергии	Гкал	6850	6850	6850	6850							
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	218	218	218	218							
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	6632	6632	6632	6632							
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1284	1284	1284	1284							
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	5349	5349	5349	5349							
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0							
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0							
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0							
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0							
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0							
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,8	221,8	221,8	221,8							
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,520	1,520	1,520	1,520							
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698							
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,264	2,264	2,264	2,264							
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку теп-	т/ч	1,075	1,075	1,075	1,075							

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ловой энергии												
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч											
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,054	0,054	0,054	0,054							
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч											
Котельная №94 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	6289	6289	6289	6289	6289	6289	6289	6289	6289	6289	6289
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	759	759	759	759	759	759	759	759	759	759	759
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	155,3	155,3	155,3	155,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	0,976	0,976	0,976	0,976
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698				
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³								7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074				
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³								865,236	865,236	865,236	865,236
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404				
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч								0,586	0,586	0,586	0,586
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067				
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч								0,028	0,028	0,028	0,028
Котельная №96 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1668	1668	1668	1668	1668	1668	1668	1668	1668	1668	1668
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	1293	1293	1293	1293	1293	1293	1293	1293	1293	1293	1293
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	155,3	155,3	155,3	155,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,259	0,259	0,259	0,259
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698				
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³								7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549				
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³								229,541	229,541	229,541	229,541
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177				
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч								0,074	0,074	0,074	0,074
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013				
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч								0,005	0,005	0,005	0,005
Итого по ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1154366	1153347	1159565	1167217	1177018	1194252	1203973	1215133	1226304	1234900	1241905
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	46266	46020	46199	46681	47146	47884	48301	48778	49257	49625	49925
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1108101	1107327	1113366	1120536	1129872	1146368	1155672	1166355	1177047	1185275	1191980
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	199189	198967	199896	201238	203144	206511	208410	210591	212773	214453	215821
Производственные нужды	Гкал	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	902716	902164	907274	913101	920532	933661	941066	949568	958078	964627	969962
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	3347	3146	4570	6249	4841	5259	5605	7145	7179
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	401	1341	497	4029	0	290	0	4584	865
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	1362	1340	2363	2850	2564	2953	2905	3330	3841
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	5110	5828	7430	13129	7405	8502	8510	15059	11885
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	217,240	215,679	216,486	207,491	203,101	203,096	200,224	192,570	194,343	195,707	196,819
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	323,686	321,361	322,563	252,519	212,533	180,807	150,562	8,173	8,173	8,173	8,173
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³	0	0	0	33684,260	53572,899	72435,687	87877,119	165770,789	167341,903	168551,007	169536,124
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	148,104	147,174	147,471	114,633	95,752	81,959	65,701	3,483	3,483	3,483	3,483
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч	0	0	0	15,621	24,803	32,713	40,631	74,301	74,711	75,593	76,212
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	9,483	9,426	9,474	6,853	5,636	4,854	4,157	0,176	0,176	0,176	0,176
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч	0	0	0	1,267	1,874	2,337	2,700	4,891	4,939	5,001	5,078

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ку тепловой энергии												
ЕТО №002 - МУП "ГТХ"												
Котельная №1 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	3494	3494	3494	3494	3494	3494	3494	3494	3494	3494	3494
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3393	3393	3393	3393	3393	3393	3393	3393	3393	3393	3393
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Котельная №3 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	519	519	519	519	519	519	519	519	519	519	519
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	505	505	505	505	505	505	505	505	505	505	505
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №9 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	2412	2412	2412	2412	2412	2412	2412	2412	2412	2412	2412
Расход тепловой энергии на собственные нужды ко-	Гкал	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
тепловой												
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2365	2365	2365	2365	2365	2365	2365	2365	2365	2365	2365
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Котельная №14 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	2947	2947	2947	2947	2947	2947	2947	2947	2947	2947	2947
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2860	2860	2860	2860	2860	2860	2860	2860	2860	2860	2860
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Котельная №15 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	3770	3770	3770	3770	3770	3770	3770	3770	3770	3770	3770
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3693	3693	3693	3693	3693	3693	3693	3693	3693	3693	3693
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	287	287	287	287	287	287	287	287	287	287	287
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3406	3406	3406	3406	3406	3406	3406	3406	3406	3406	3406
Потери тепловой энергии связанные с изломом темпера-	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
турного графика												
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Котельная №17 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	4276	4276	4276	4276	4276	4276	4276	4276	4276	4276	4276
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4142	4142	4142	4142	4142	4142	4142	4142	4142	4142	4142
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3798	3798	3798	3798	3798	3798	3798	3798	3798	3798	3798
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Котельная №18 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	521	521	521	521	521	521	521	521	521	521	521
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №20 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	822	822	822	822	822	822	822	822	822	822	822
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	689	689	689	689	689	689	689	689	689	689	689
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,130
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,183
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,105
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,005
Котельная №24 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	1149	1149	1149	1149	1149	1149	1149	1149	1149	1149	1149
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	268,4	268,4	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,356	0,356	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,499	0,499	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
Максимальный часовой расход (зимний период) нату-	т/ч	0,375	0,375	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
рального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии												
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,004	0,004	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Котельная №26 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	732	732	732	732	732	732	732	732	732	732	732
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	688	688	688	688	688	688	688	688	688	688	688
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,116	0,116	0,116
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,163	0,163	0,163
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,040	0,040	0,040
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №30а МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Выработка тепловой энергии	Гкал	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	5216	5216	5216	5216	5216	5216	5216	5216	5216	5216	5216
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	327	327	327	327	327	327	327	327	327	327	327
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	4889	4889	4889	4889	4889	4889	4889	4889	4889	4889	4889
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Котельная №35 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №47 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4762	4762	4762	4762	4762	4762	4762	4762	4762	4762	4762

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	4258	4258	4258	4258	4258	4258	4258	4258	4258	4258	4258
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	210,0	210,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,045	1,045	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,463	1,463	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,414	0,414	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,012	0,012	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Котельная №50 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	3475	3475	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	93	93	129	129	129	129	129	129	129	129	129
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3382	3382	4717	4717	4717	4717	4717	4717	4717	4717	4717
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	738	738	1029	1029	1029	1029	1029	1029	1029	1029	1029
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2645	2645	3688	3688	3688	3688	3688	3688	3688	3688	3688
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	427	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	401	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	215	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	1043	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,000	1,000	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,400	1,400	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,710	0,710	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,025	0,025	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Котельная №53 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	5366	5366	5366	5366	5366	5366	5366	5366	5366	5366	5366
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	5123	5123	5123	5123	5123	5123	5123	5123	5123	5123	5123
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	4839	4839	4839	4839	4839	4839	4839	4839	4839	4839	4839
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Котельная №55 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	805	805	805	805	805	805	805	805	805	805	805
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	777	777	777	777	777	777	777	777	777	777	777
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) 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
Котельная №56 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	3987	3987	3987	3987	3987	3987	3987	3987	3987	3987	3987
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3861	3861	3861	3861	3861	3861	3861	3861	3861	3861	3861
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №63 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	492	492	492	492	492	492	492	492	492	492	492
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	492	492	492	492	492	492	492	492	492	492	492
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,083	0,083
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,116	0,116
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,047	0,047
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №64 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	578	578	578	578	578	578	578	578	578	578	578
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	449	449	449	449	449	449	449	449	449	449	449
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	302,9	302,9	302,9	302,9	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,175	0,175	0,175	0,175	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,245	0,245	0,245	0,245	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,185	0,185	0,185	0,185	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная №65 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	473	473	473	473	473	473	473	473	473	473	473
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	278,0	278,0	278,0	278,0	278,0	278,0	278,0	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,086	0,086	0,086	0,086
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,120	0,120	0,120	0,120
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,036	0,036	0,036	0,036
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
Котельная №65а МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) 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
Котельная №66 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	244,1	244,1	244,1	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,112	0,112	0,112	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,157	0,157	0,157	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,080	0,080	0,080	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №67 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	8767	8767	8767	8767	8767	8767	8767	8767	8767	8767	8767
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	244	244	244	244	244	244	244	244	244	244	244
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	8523	8523	8523	8523	8523	8523	8523	8523	8523	8523	8523
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	193,0	193,0	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,692	1,692	1,643	1,643	1,643	1,643	1,643	1,643	1,643	1,643	1,643
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	2,369	2,369	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,821	0,821	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,037	0,037	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Котельная №72 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1772	1772	1772	1772	1772	1772	1772	1772	1772	1772	1772
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3209	3209	3209	3209	3209	3209	3209	3209	3209	3209	3209

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	196,7	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.	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Котельная №89 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	657	657	657	657	657	657	657	657	657	657	657
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	597	597	597	597	597	597	597	597	597	597	597
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	313	313	313	313	313	313	313	313	313	313	313
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №93 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2497	2497	2497	2497	2497	2497	2497	2497	2497	2497	2497
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9
Годовой расход условного топлива (каменный уголь)	тыс.т.у.т.	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) 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
покупная т/з от котельной ООО "ОФ "Прокопьев-скуголь"												
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
покупная т/з от котельной МУП ПМР "Тепломир"												
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	66685	66685	68055	68055	68055	68055	68055	68055	68055	68055	68055
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	2118	2118	2155	2155	2155	2155	2155	2155	2155	2155	2155
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	69013	69013	70347	70347	70347	70347	70347	70347	70347	70347	70347
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	9530	9530	9821	9821	9821	9821	9821	9821	9821	9821	9821
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	59482	59482	60526	60526	60526	60526	60526	60526	60526	60526	60526
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	427	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	401	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	215	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	1043	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	15,548	15,548	15,633	15,594	15,511	15,511	15,451	15,387	15,302	15,216	15,061
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5028	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	21,629	21,629	21,748	21,694	21,577	21,577	21,494	21,403	21,285	21,165	20,947
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выра-	т/ч	10,057	10,057	10,002	9,974	9,886	9,886	9,824	9,797	9,768	9,719	9,594

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ботку тепловой энергии												
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,237	0,237	0,255	0,255	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,248
Котельная ООО "ОФ"Прокопьевскуголь"												
Выработка тепловой энергии (с учетом теплоснабжения собственных объектов)	Гкал	26569	26569	26569	26569	26569	26569	26569	26569	26569	26569	26569
Расход тепловой энергии на собственные нужды предприятия (в т.ч. СН котельной)	Гкал	22417	22417	22417	22417	22417	22417	22417	22417	22417	22417	22417
Отпуск тепловой энергии в сеть на потребительский рынок	Гкал	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152
Потери тепловой энергии в сетях предприятия (отпуск на потребительский рынок)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии на потребительский рынок (МУП "ГТХ")	Гкал	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5
Годовой расход условного топлива (в т.ч. на объекты предприятия)	тыс.т.у.т.	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5669	5669	5669	5669	5669	5669	5669	5669	5669	5669	5669
Годовой расход натурального топлива (в т.ч. на объекты предприятия) (каменный уголь)	тыс.т.	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Всего по городскому округу												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1247620	1246600	1254190	1261841	1271642	1288876	1298597	1309757	1320928	1329525	1336529
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	70801	70555	70771	71253	71718	72456	72872	73350	73828	74197	74497
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1181265	1180492	1187865	1195034	1204370	1220866	1230171	1240853	1251546	1259774	1266478
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	208719	208498	209717	211059	212965	216332	218231	220412	222594	224274	225643
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	966350	965798	971951	977779	985209	998338	1005743	1014245	1022755	1029304	1034640
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	3774	3146	4570	6249	4841	5259	5605	7145	7179
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	802	1341	497	4029	0	290	0	4584	865
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	1577	1340	2363	2850	2564	2953	2905	3330	3841
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	6153	5828	7430	13129	7405	8502	8510	15059	11885
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	237,3	235,8	236,7	227,6	223,2	223,2	220,2	212,5	214,2	215,5	216,4
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	350,941	348,615	349,937	279,838	239,736	208,010	177,681	35,202	35,084	34,964	34,746
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³	0	0	0	33684,260	53572,899	72435,687	87877,119	165770,789	167341,903	168551,007	169536,124

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	160,521	159,591	159,833	126,967	107,998	94,206	77,885	15,640	15,611	15,562	15,437
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч	0	0	0	15,621	24,803	32,713	40,631	74,301	74,711	75,593	76,212
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	9,761	9,704	9,769	7,149	5,930	5,148	4,452	0,470	0,470	0,470	0,465
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч	0	0	0	1,267	1,874	2,337	2,700	4,891	4,939	5,001	5,078

Анализ приведенных выше таблиц позволяет сделать следующие выводы согласно Сценарию №2:

- выработка тепловой энергии источниками городского округа составит в 2032 году 1336,529 тыс. Гкал, или 107,13% от выработки в 2022 году;
- потребление условного топлива источниками составит городского округа в 2032 году 216,4 тыс. т у.т., или 91,19% от потребления условного топлива в 2022 году. Резкое снижение потребления условного топлива связано с переводом части угольных котельных на природный газ.

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 2022-2032 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 4. Прогноз нормативов создания запасов топлива

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ЕТО №001 - ООО "ТЭР"												
Котельная №5, 66 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	14,911	15,061	15,418	15,396	15,396	15,396	15,396	15,396	15,396	15,172	15,172
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	3,606	3,642	3,729	3,723	3,723	3,723	3,723	3,723	3,723	3,669	3,669
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	11,305	11,419	11,690	11,672	11,672	11,672	11,672	11,672	11,672	11,503	11,503
Котельная №6 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	44,219	44,204	44,225	44,519	45,085	46,214	46,738	47,231	47,839	49,007	49,924
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	10,765	10,761	10,766	10,838	10,976	11,251	11,378	11,498	11,646	11,931	12,154
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	33,454	33,443	33,459	33,681	34,109	34,963	35,360	35,732	36,193	37,076	37,770
Котельная №48 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	2,400	2,398	2,398	2,398	2,398	2,389	2,389	2,389	2,389	2,389	2,389
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	2,070	2,069	2,069	2,069	2,069	2,061	2,061	2,061	2,061	2,061	2,061
Котельная №49 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508
Котельная №52 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783
Котельная №62 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	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) (уголь)	тыс.т.	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
Котельная №71 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438
Котельная №76 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	3,763	3,763	3,763	3,763	3,763	3,763	3,763	3,763	3,697	3,654	3,654
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,510	0,504	0,504
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	3,244	3,244	3,244	3,244	3,244	3,244	3,244	3,244	3,187	3,150	3,150
Котельная №79 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,290	0,290	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,040	0,040	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,250	0,250	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292
Котельная №104 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	2,829	2,829	2,829	2,829	2,829	2,829	2,829	2,829	2,829	2,829	2,829
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440
Котельная №114 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	2,642	2,642	2,642	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,708	3,708	3,708
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,364	0,364	0,364	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,511	0,511	0,511
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	2,278	2,278	2,278	3,227	3,227	3,227	3,227	3,227	3,197	3,197	3,197
Котельная №20 ООО "ТЭР"					Ликвидация котельной №20 с переводом подключенной нагрузки на котельную №114 ООО «ТЭР» в 2024 г.							
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,852	0,852	0,852								
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,117	0,117	0,117								
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,735	0,735	0,735								

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Котельная №22 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414
Котельная №23 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,693	1,693	1,564	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,234	0,234	0,216	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,459	1,459	1,347	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310
Котельная №25 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	2,671	2,671	2,671	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,368	0,368	0,368	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	2,303	2,303	2,303	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131
Котельная №28 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	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) (уголь)	тыс.т.	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462
Котельная №29 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	2,174	2,174	2,276	2,276	2,276	2,276	2,276	2,276	2,276	2,276	2,276
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,299	0,299	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,875	1,875	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963
Котельная №31 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	3,710	3,710	4,897	5,047	5,047	5,047	5,047	5,047	5,047	5,047	5,047
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,898	0,898	1,185	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	2,812	2,812	3,712	3,826	3,826	3,826	3,826	3,826	3,826	3,826	3,826
Котельная №32 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,122	1,122	Ликвидация котельной №32 с переводом подключенной нагрузки на котельную №31 ООО «ТЭР» в 2023 г.								
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,154	0,154									
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,968	0,968									
Котельная №38 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,683	Ликвидация котельной №38 с переводом подключенной нагрузки на котельную №39 ООО «ТЭР» в 2022 г.									
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,094										
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,589										
Котельная №39 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	3,085	3,230	3,230	3,230	3,230	3,230	3,230	3,230	3,230	3,230	3,230
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,426	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	2,659	2,784	2,784	2,784	2,784	2,784	2,784	2,784	2,784	2,784	2,784
Котельная №42 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012
Котельная №43 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144
Котельная №44 ООО "ТЭР"												
						Ликвидация котельной №44 с переводом подключенной нагрузки на котельную №45 ООО «ТЭР» в 2025 г.						
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,814	0,814	0,814	0,814							
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,112	0,112	0,112	0,112							
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,702	0,702	0,702	0,702							
Котельная №45 ООО "ТЭР"												

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,944	0,944	0,944	0,944	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,130	0,130	0,130	0,130	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,814	0,814	0,814	0,814	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514
Котельная №46 ООО "ТЭР"						Ликвидация котельной №46 с переводом подключенной нагрузки на котельную №45 ООО «ТЭР» в 2025 г.						
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,639	0,639	0,639	0,639							
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,088	0,088	0,088	0,088							
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,551	0,551	0,551	0,551							
Котельная №94 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511
Котельная №96 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
Итого по ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	97,862	97,457	97,873	98,300	98,225	99,345	99,869	100,362	100,870	101,770	102,688
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	20,094	20,052	20,273	20,377	20,427	20,700	20,828	20,948	21,082	21,306	21,529
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	77,768	77,405	77,600	77,923	77,799	78,645	79,041	79,414	79,788	80,464	81,158
ЕТО №002 - МУП "ГТХ"												
Котельная №1 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333
Котельная №3 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Котельная №9 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
Котельная №14 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (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
Котельная №15 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375
Котельная №17 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414
Котельная №18 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,012	0,012	0,012	0,012	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,075	0,075	0,075	0,075	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Котельная №65 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,032	0,032	0,032	0,032
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,005	0,005	0,005	0,005
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,027	0,027	0,027	0,027
Котельная №65а МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Котельная №66 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,051	0,051	0,051	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,007	0,007	0,007	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,044	0,044	0,044	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Котельная №67 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,598	0,598	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,083	0,083	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,515	0,515	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Котельная №72 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422
Котельная №89 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	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) (уголь)	тыс.т.	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Котельная №93 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	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) (уголь)	тыс.т.	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
Итого по МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	6,5830	6,5830	6,5703	6,5525	6,5111	6,5111	6,4864	6,4624	6,4473	6,4223	6,3510
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,1010	1,1010	1,0993	1,0968	1,0911	1,0911	1,0877	1,0843	1,0822	1,0786	1,0688
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	5,4820	5,4820	5,4711	5,4557	5,4200	5,4200	5,3987	5,3781	5,3650	5,3436	5,2821
Котельная ООО "ОФ"Прокопьевскуголь"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710
Всего по городскому округу												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	106,425	106,020	106,424	106,832	106,717	107,836	108,336	108,804	109,297	110,172	111,019
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	21,465	21,423	21,643	21,744	21,788	22,061	22,185	22,302	22,434	22,655	22,868
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	84,960	84,597	84,781	85,089	84,929	85,775	86,150	86,502	86,863	87,518	88,150

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 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.

Согласно Сценарию № 2 планируется перевод ряда угольных котельных на природный газ.