



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДА КЕМЕРОВО ДО 2033 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

**ГЛАВА 10
ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ
БАЛАНСЫ**

СОДЕРЖАНИЕ

1. Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии	3
2. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории городского округа	4
3. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива	70
3.1. Порядок расчета нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях	70
3.2. Порядок расчета нормативов создания запасов топлива на источниках тепловой энергии, за исключением тепловых электростанций	73
3.3. Аварийные запасы топлива	75
4. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива	82
5. Виды топлива, их доли и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	84
6. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем городском округе	87
7. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа	89

1. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТОПЛИВНЫХ БАЛАНСАХ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ С УЧЕТОМ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ПОСТРОЕННЫХ И РЕКОНСТРУИРОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

С момента предыдущей актуализации котельная № 61 АО «Теплоэнерго», работающая на электроэнергии, с апреля 2018 г. была выведена из эксплуатации. Потребители котельной № 61 были переключены на новую блочно-модульную котельную № 91 АО «Теплоэнерго», работающую на природном газе.

Изменения объемных показателей потребления основного топлива существующих источников за период 2018-2019 гг., связаны с подключением потребителей тепловой энергии, а также неравномерностью температуры наружного воздуха в отопительный период и прочими климатическими характеристиками.

Существенных изменений в перспективных топливных балансах по сравнению с базовой версией схемы настоящая актуализация не предусматривает.

В настоящей актуализации Схемы теплоснабжения выполнена синхронизация со Схемой газоснабжения г. Кемерово, разработанной ООО «Сибгипронегаз» в 2008 г.

Синхронизация мероприятий в части газификации, предусмотренных настоящей актуализацией Схемы теплоснабжения и Схемой газоснабжения г. Кемерово представлена в Главе 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения городского округа».

2. РАСЧЕТЫ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПЕРСПЕКТИВНЫХ МАКСИМАЛЬНЫХ ЧАСОВЫХ И ГОДОВЫХ РАСХОДОВ ОСНОВНОГО ВИДА ТОПЛИВА ДЛЯ ЗИМНЕГО И ЛЕТНЕГО ПЕРИОДОВ, НЕОБХОДИМОГО ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НОРМАТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Результаты расчетов топливных балансов источников тепловой энергии на территории городского округа должны быть представлены в форме, соответствующей Приложению 8 Методических рекомендаций по разработке Схем теплоснабжения (утв. совместным Приказом Министерства энергетики и Министерства регионального развития от 29.12.2012 г. №565/667).

Максимальные часовые расходы топлива на выработку тепловой энергии на источниках теплоснабжения для летнего и зимнего и периода определены по нагрузке на коллекторах.

Для зимнего периода – по нагрузке на коллекторах при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления минус 39°С.

Для летнего периода – по среднечасовой нагрузке ГВС потребителей. Для переходного периода – по температуре наружного воздуха при начале отопительного периода +8°С.

Существенный прирост потребления объемов топлива ожидается на Кемеровской ГРЭС и Кемеровской ТЭЦ (12,2-14,1%), что связано с увеличением выработки тепловой энергии (присоединение новых потребителей) и увеличение выработки электрической энергии.

В течение расчетного периода актуализации Схемы теплоснабжения расход топлива на выработку тепловой энергии на НКТЭЦ будет сокращаться. Прогнозирование отпуска электроэнергии с шин ТЭЦ на отдаленную перспективу затруднительно. В ближайшие годы загрузка ТЭЦ и ГРЭС по электроэнергии увеличится, что отражено в Схеме и программе развития Единой энергетической системы России на 2019-2024 гг., а также Схеме и программе перспективного развития электроэнергетики Кемеровской области на 2020-2025 годы.

На рисунке 2-1 представлено потребление топлива по группам теплогенерирующих источников. На рисунке 2-2 представлено прогнозное соотношение по потреблению топлива ТЭЦ и ГРЭС г. Кемерово для целей выработки электрической и тепловой энергии.

Прогнозные значения отпуска тепловой и электрической энергии и потребление топлива всеми источниками теплоснабжения г. Кемерово (предоставившими необходимые данные) приведены в таблице 2-1.

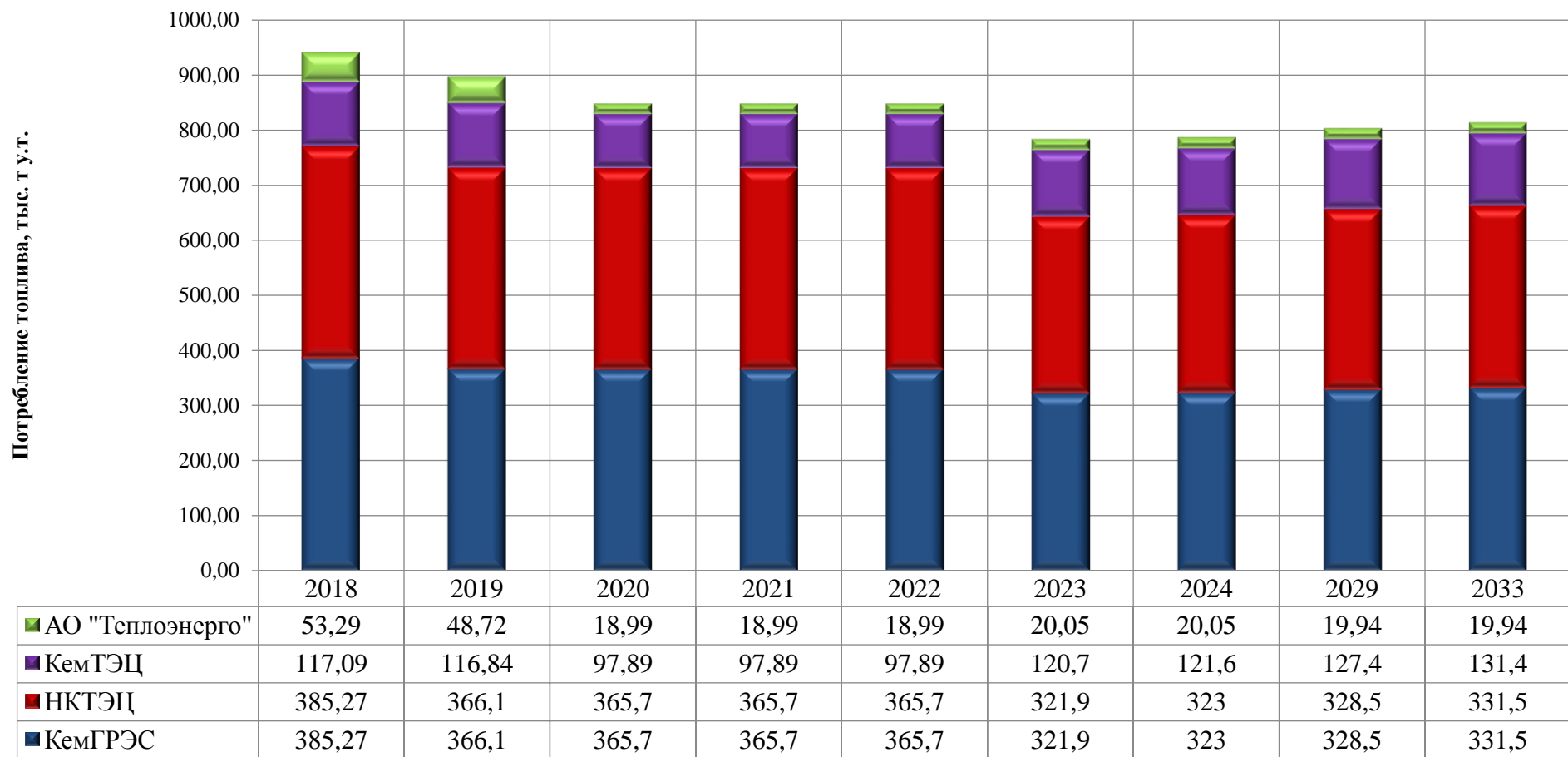


Рисунок 2-1 – Прогнозные виды и количество используемого топлива источниками теплоснабжения г. Кемерово

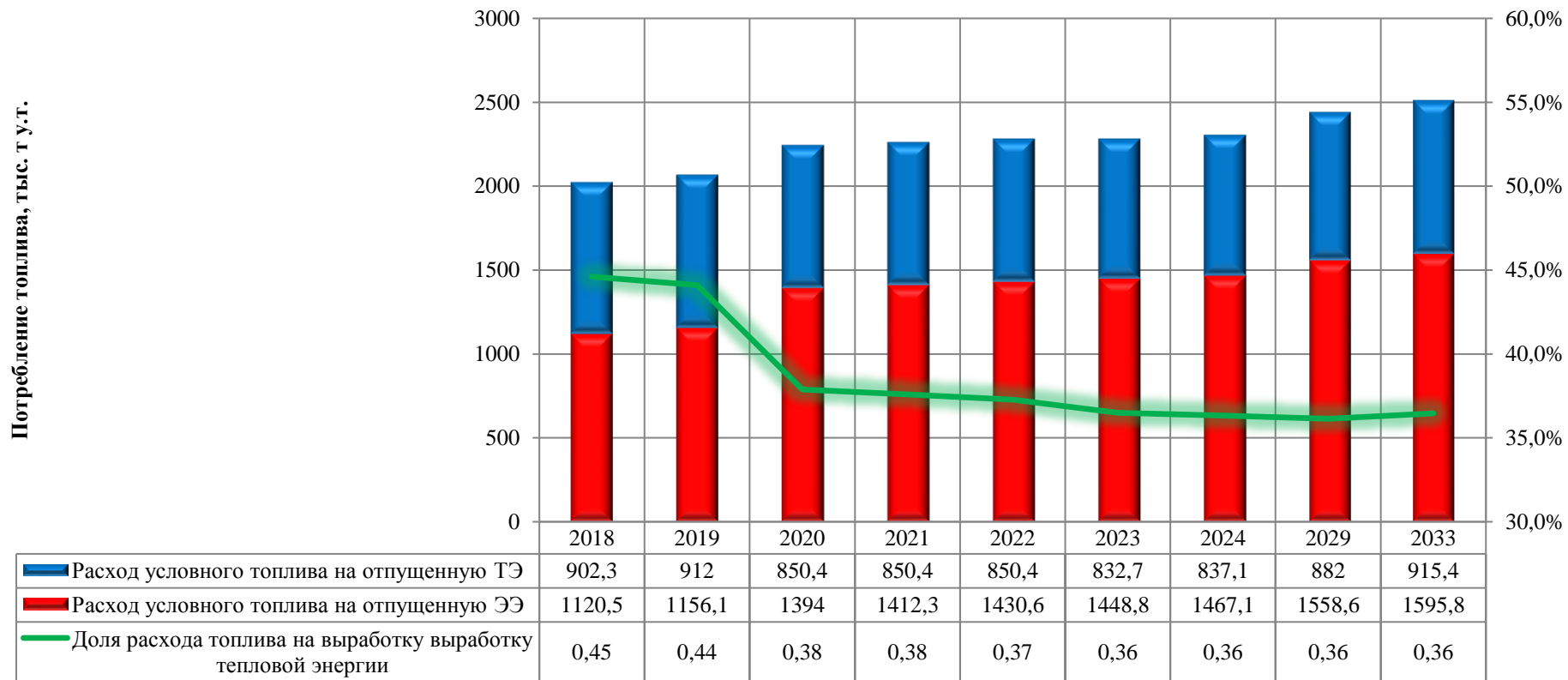


Рисунок 2-2 – Динамика расходов топлива на выработку электрической и тепловой энергии по ТЭЦ и ГРЭС г. Кемерово

Таблица 2-1 – Перспективные топливные балансы. Перспективные максимальные часовые и годовые расходы топлива по периодам для каждого источника тепловой энергии

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																	
Теплоисточник №	1	Кемеровская ГРЭС															
Расходы условного топлива на ТЭЦ																	
Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	1684,41	1483,29	2359,60	2374,80	2390,00	2405,20	2420,40	2435,60	2450,70	2465,90	2481,10	2496,30	2511,50	2526,70	2526,70	2526,70
На агрегатах паротурбинного цикла, всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	1684,41	1483,29	2359,6	2374,8	2390	2405,2	2420,4	2435,6	2450,7	2465,9	2481,1	2496,3	2511,5	2526,7	2526,7	2526,7
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	1012,19	1089,65	1733,4	1744,6	1755,7	1766,9	1778,1	1789,2	1800,3	1811,5	1822,7	1833,8	1845	1856,2	1856,2	1856,2
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	672,23	393,64	626,2	630,2	634,3	638,3	642,3	646,4	650,4	654,4	658,4	662,5	666,5	670,5	670,5	670,5
На агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
разомкнутый цикл	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
цикл с утилизацией теплоты отходящих газов	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На агрегатах парогазового цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
с генераторов газотурбинного привода	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
с генераторов паровой турбины, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	млн. кВт·ч	294,02	258,67	306,9	308	309,1	311,3	313,2	315,6	320	325,7	327,7	330,6	334,3	339	340,5	342,1
на выработку электроэнергии	млн. кВт·ч	149,40	106,85	170	171,1	172,2	173,3	174,3	175,4	176,5	177,6	178,7	179,8	180,9	182	182	182
на выработку тепловой энергии	млн. кВт·ч	144,62	151,83	136,9	136,9	136,9	138	138,9	140,2	143,5	148,1	149	150,8	153,4	157	158,5	160,1
Покупка электроэнергии	млн. кВт·ч	385,73	357,87	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9
Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	1390,4	1224,6	2052,7	2066,8	2080,9	2093,9	2107,2	2120	2130,7	2140,2	2153,4	2165,7	2177,2	2187,7	2186,2	2184,6
Отпущено тепловой энергии	тыс. Гкал	2866,35	2591,9	2336,5	2336,5	2336,5	2356,5	2371	2392,6	2450,4	2527,5	2542,8	2573,9	2619	2679,5	2706,3	2732,9
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. Гкал	2587,55	2591,89	2336,5	2336,5	2336,5	2356,5	2371	2392,6	2450,4	2527,5	2542,8	2573,9	2619	2679,5	2706,3	2732,9
из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в режиме подтопки	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из пиковых водогрейных котлоагрегатов	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
за счет нагрева в сетевых насосах	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из РОУ	тыс. Гкал	278,80	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	тыс. Гкал	97,19	71,83	73,72	78,97	79,63	80,02	80,48	81,53	84,55	85,6	86,65	87,5	89,99	90,84	91,7	92,55
в паре	тыс. Гкал	8,91	9,50	9,501	9,501	9,501	9,501	9,501	9,501	9,501	9,501	9,501	9,501	9,501	9,501	9,501	9,501

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
в горячей воде	тыс. Гкал	88,28	62,32	64,22	69,47	70,13	70,52	70,98	72,03	75,05	76,1	77,15	78	80,49	81,34	82,2	83,05
Всего отпущено тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.:	тыс. Гкал	2866,35	2591,9	2336,5	2336,5	2336,5	2356,5	2371	2392,6	2450,4	2527,5	2542,8	2573,9	2619	2679,5	2706,3	2732,9
в паре	тыс. Гкал	43,97	43,71	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73
в горячей воде	тыс. Гкал	2822,38	2548,18	2328,8	2328,8	2328,8	2348,8	2363,3	2384,9	2442,7	2519,8	2535,1	2566,2	2611,3	2671,8	2698,6	2725,2
Затрачено условного топлива	тыс. тут	877,96	802,23	980,4	984,2	988	995,1	1001,3	1008,8	1022,2	1038,8	1045,1	1054	1065,4	1079,2	1083,7	1088,1
На выработку электроэнергии	тыс. тут	478,02	373,12	593,6	597,4	601,2	605	608,8	612,7	616,5	620,3	624,12	627,94	631,77	635,59	635,59	635,59
На выработку электроэнергии на агрегатах паротурбинного топлива, в т.ч.:	тыс. тут	478,02	373,12	593,6	597,4	601,2	605	608,8	612,7	616,5	620,3	624,2	627,9	631,8	635,6	635,6	635,6
в теплофикационном режиме	тыс. тут	218,42	172,45	274,3	276,1	277,9	279,6	281,4	283,2	284,9	286,7	288,5	290,2	292	293,8	293,8	293,8
в конденсационном режиме	тыс. тут	259,61	200,67	319,3	321,3	323,3	325,4	327,4	329,5	331,6	333,6	335,7	337,7	339,8	341,8	341,8	341,8
На выработку электроэнергии на агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.	тыс. тут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в разомкнутом цикле	тыс. тут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в цикле с утилизацией теплоты отходящих газов	тыс. тут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку электроэнергии на агрегатах парогазового цикла	тыс. тут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На отпуск тепловой энергии	тыс. тут	399,94	429,11	386,8	386,8	386,8	390,1	392,5	396,1	405,7	418,5	421	426,1	433,6	443,6	448,1	452,5
по физическому методу разделения затрат топлива	тыс. тут	399,94	429,11	386,8	386,8	386,8	390,1	392,5	396,1	405,7	418,5	421	426,1	433,6	443,6	448,1	452,5
по пропорциональному методу	тыс. тут	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку тепловой энергии из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. тут	396,3	385,4	386,8	386,8	386,8	390,1	392,5	396,1	405,7	418,5	421	426,1	433,6	443,6	448,1	452,5
На выработку тепловой энергии из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	тыс. тут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в режиме подтопки	тыс. тут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку тепловой энергии из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок	тыс. тут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку тепловой энергии из пиковых водогрейных котлоагрегатов	тыс. тут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку тепловой энергии из РОУ	тыс. тут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Виды топлива на ТЭЦ																	
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Тут	877,96	802,23	980,4	984,2	988	995,1	1001,3	1008,8	1022,2	1038,8	1045,1	1054	1065,4	1079,2	1083,7	1088,1
природный газ	тыс. Тут	2,23	2,48	2,493	2,503	2,512	2,53	2,546	2,565	2,599	2,642	2,658	2,68	2,709	2,744	2,756	2,767
сжиженный газ	тыс. Тут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Тут	763,10	723,02	852,1	855,4	858,7	864,9	870,3	876,8	888,5	902,9	908,4	916,1	926	938	941,9	945,7
мазут	тыс. Тут	0	1,64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. Тут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Тут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. Тут	112,63	75,09	125,80	126,30	126,70	127,70	128,50	129,40	131,10	133,30	134,10	135,20	136,70	138,40	139,00	139,60
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м³	1,86	2,07	2,08	2,09	2,10	2,11	2,13	2,14	2,17	2,21	2,22	2,24	2,26	2,29	2,30	2,31
сжиженный газ	тыс. т	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	1101,79	1043,93	1230,30	1235,10	1239,90	1248,80	1256,60	1266,00	1282,80	1303,60	1311,50	1322,70	1337,00	1354,30	1360,00	1365,50
мазут	тыс. т	0,00	1,18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива****	млн. м³	197,10	131,4	220,10	221,00	221,80	223,40	224,80	226,50	229,50	233,20	234,60	236,60	239,20	242,30	243,30	244,30
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																	
УРУТ на выработку электроэнергии	Г _{у.т} /(кВт·ч)	283,79	251,55	251,55	251,55	251,55	251,55	251,55	251,55	251,55	251,55	251,55	251,55	251,55	251,55	251,55	251,55
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	Г _{у.т} /(кВт·ч)	343,81	304,68	304,68	304,68	304,68	304,68	304,68	304,68	304,68	304,68	304,68	304,68	304,68	304,68	304,68	304,68
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	135,89	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг _{у.т} /Гкал	139,53	165,56	165,56	165,56	165,56	165,56	165,56	165,56	165,56	165,56	165,56	165,56	165,56	165,56	165,56	165,56
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т} /Гкал	175,73	207,10	207,61	207,61	207,61	165,97	165,97	165,98	166,01	166,01	166,00	165,98	166,00	165,99	166,01	166,01
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	109,5	131,2	135,2	146	147,4	148,3	149,2	151,3	157,6	159,8	162	163,7	168,9	170,6	172,4	174,2
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	11,65	13,96	14,38	15,53	15,68	15,78	15,87	16,1	16,77	17	17,24	17,42	17,97	18,15	18,34	18,53
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	12,04	14,43	14,87	16,05	16,21	16,31	16,41	16,64	17,33	17,57	17,81	18	18,57	18,76	18,96	19,15
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	313,4	336,3	303,1	303,1	303,1	305,7	307,6	310,4	317,9	328	329,9	333,9	339,8	347,6	351,2	354,6
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	42,55	45,65	41,15	41,15	41,15	41,5	41,76	42,14	43,16	44,52	44,79	45,33	46,13	47,19	47,67	48,14
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	43,98	47,18	42,53	42,53	42,53	42,89	43,16	43,55	44,61	46,02	46,29	46,85	47,68	48,78	49,27	49,76
Теплоисточник №	2	Ново-Кемеровская ТЭЦ															
Расходы условного топлива на ТЭЦ																	
Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	1877,63	1949,10	1987,60	2026,20	2064,70	2103,20	2141,80	2180,30	2218,90	2257,40	2296,00	2334,50	2373,10	2412,50	2412,50	2412,50
На агрегатах паротурбинного цикла, всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	1877,63	1949,1	1987,6	2026,2	2064,7	2103,2	2141,8	2180,3	2218,9	2257,4	2296	2334,5	2373,1	2412,5	2412,5	2412,5
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	939,98	975,8	995	1014,4	1033,6	1052,9	1072,2	1091,5	1110,8	1130,1	1149,4	1168,7	1188	1207,7	1207,7	1207,7
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	937,65	973,3	992,6	1011,8	1031,1	1050,3	1069,6	1088,8	1108,1	1127,3	1146,6	1165,8	1185,1	1204,8	1204,8	1204,8
На агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
разомкнутый цикл	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
цикл с утилизацией теплоты отходящих газов	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На агрегатах парогазового цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
с генераторов газотурбинного привода	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
с генераторов паровой турбины, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	млн. кВт·ч	298,41	299,9	303,6	307,4	311,2	302,1	306,3	310,4	314,8	318,9	322,9	327	331	335,1	335,3	335,5
на выработку электроэнергии	млн. кВт·ч	185,52	192,6	196,4	200,2	204	207,8	211,6	215,4	219,2	223	226,9	230,7	234,5	238,4	238,4	238,4
на выработку тепловой энергии	млн. кВт·ч	112,89	107,3	107,2	107,2	107,2	94,31	94,65	94,98	95,61	95,9	96	96,26	96,48	96,7	96,92	97,14
Покупка электроэнергии	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	1579,22	1649,2	1684	1718,8	1753,5	1801,1	1835,5	1869,9	1904,1	1938,5	1973,1	2007,5	2042,1	2077,4	2077,2	2077
Отпущено тепловой энергии	тыс. Гкал	2399,7	2280,5	2277,9	2277,9	2277,9	2004,8	2012	2019,1	2032,4	2038,4	2040,6	2046,1	2050,8	2055,4	2060,1	2064,9
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. Гкал	2181,219	2072,9	2070,5	2070,5	2070,5	1822,2	1828,8	1835,2	1847,3	1852,8	1854,8	1859,8	1864,1	1868,3	1872,5	1876,9
из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в режиме подтопки	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из пиковых водогрейных котлоагрегатов	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
за счет нагрева в сетевых насосах	тыс. Гкал	16,018	15,22	15,2	15,2	15,2	13,38	13,43	13,48	13,57	13,61	13,62	13,66	13,69	13,72	13,75	13,78
из РОУ	тыс. Гкал	202,484	192,4	192,2	192,2	192,2	169,2	169,8	170,4	171,5	172	172,2	172,6	173	173,4	173,8	174,2
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	тыс. Гкал	85,29	85,32	85,38	85,47	85,48	85,52	85,52	85,58	85,6	85,63	85,65	85,66	85,68	85,7	85,71	85,73
в паре	тыс. Гкал	82,99	82,99	82,99	82,99	82,99	82,99	82,99	82,99	82,99	82,99	82,99	82,99	82,99	82,99	82,99	82,99
в горячей воде	тыс. Гкал	2,303	2,33	2,385	2,475	2,491	2,526	2,53	2,592	2,612	2,635	2,655	2,671	2,69	2,706	2,721	2,741
Всего отпущено тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.:	тыс. Гкал	2399,7	2280,5	2277,9	2277,9	2277,9	2004,7	2012	2019	2032,3	2038,4	2040,6	2046,1	2050,8	2055,4	2060,1	2064,9
в паре	тыс. Гкал	1011,6	844,2	844,2	844,2	844,2	844,2	844,2	844,2	844,2	844,2	844,2	844,2	844,2	844,2	844,2	844,2
в горячей воде	тыс. Гкал	1388,1	1436,3	1433,7	1433,7	1433,7	1160,5	1167,8	1174,8	1188,1	1194,2	1196,4	1201,9	1206,6	1211,2	1215,9	1220,7
Затрачено условного топлива	тыс. туг	978,18	1097,9	1111,9	1126,4	1140,9	1111,5	1127,1	1142,8	1159,4	1174,8	1189,6	1205	1220,3	1235,7	1236,4	1237,2
На выработку электроэнергии	тыс. туг	592,91	731,8	746,2	760,7	775,2	789,6	804,1	818,6	833,1	847,5	862,01	876,46	890,96	905,75	905,75	905,75
На выработку электроэнергии на агрегатах паротурбинного топлива, в т.ч.:	тыс. туг	592,9	731,8	746,2	760,7	775,2	789,6	804,1	818,6	833,1	847,5	862	876,4	890,9	905,7	905,7	905,7
в теплофикационном режиме	тыс. туг	228,88	282,5	288,1	293,7	299,3	304,8	310,4	316	321,6	327,2	332,8	338,3	343,9	349,6	349,6	349,6
в конденсационном режиме	тыс. туг	364,02	449,3	458,1	467	475,9	484,8	493,7	502,6	511,5	520,3	529,2	538,1	547	556,1	556,1	556,1
На выработку электроэнергии на агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.	тыс. туг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в разомкнутом цикле	тыс. туг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в цикле с утилизацией теплоты отходящих газов	тыс. туг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку электроэнергии на агрегатах парогазового цикла	тыс. туг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На отпуск тепловой энергии	тыс. туг	385,27	366,1	365,7	365,7	365,7	321,9	323	324,2	326,3	327,3	327,6	328,5	329,3	330	330,7	331,5
по физическому методу разделения затрат топлива	тыс. туг	385,27	366,1	365,7	365,7	365,7	321,9	323	324,2	326,3	327,3	327,6	328,5	329,3	330	330,7	331,5
по пропорциональному методу	тыс. туг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку тепловой энергии из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. туг	385,3	366,1	365,7	365,7	365,7	321,9	323	324,2	326,3	327,3	327,6	328,5	329,3	330	330,7	331,5

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
На выработку тепловой энергии из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	тыс. туг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в режиме подтопки	тыс. туг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку тепловой энергии из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок	тыс. туг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку тепловой энергии из пиковых водогрейных котлоагрегатов	тыс. туг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку тепловой энергии из РОУ	тыс. туг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Виды топлива на ТЭЦ																	
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. туг	978,18	1097,9	1111,9	1126,4	1140,9	1111,5	1127,1	1142,8	1159,4	1174,8	1189,6	1205	1220,3	1235,7	1236,4	1237,2
природный газ	тыс. туг	7,30	8,198	8,303	8,411	8,52	8,3	8,417	8,534	8,658	8,773	8,883	8,998	9,113	9,228	9,233	9,239
сжиженный газ	тыс. туг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. туг	970,31	1089,1	1103	1117,3	1131,7	1102,6	1118	1133,6	1150,1	1165,4	1180	1195,3	1210,5	1225,8	1226,5	1227,3
мазут	тыс. туг	0,56	0,6287	0,6367	0,645	0,6533	0,6365	0,6454	0,6544	0,6639	0,6727	0,6812	0,69	0,6988	0,7076	0,708	0,7084
дизельное топливо	тыс. туг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. туг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. туг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	6,10	6,85	6,93	7,02	7,12	6,93	7,03	7,13	7,23	7,33	7,42	7,52	7,61	7,71	7,71	7,72
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	1377,11	1545,70	1565,40	1585,80	1606,20	1564,80	1586,80	1608,90	1632,20	1653,90	1674,80	1696,40	1718,00	1739,70	1740,60	1741,80
мазут	тыс. т	0,25	0,28	0,28	0,28	0,29	0,28	0,28	0,29	0,29	0,29	0,30	0,30	0,31	0,31	0,31	0,31
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																	
УРУТ на выработку электроэнергии	Гу.т/(кВт·ч)	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	Гу.т/(кВт·ч)	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг _{у.т} /Гкал	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т} /Гкал	182,78	183,84	184,16	184,16	184,16	160,88	160,84	160,89	160,87	160,87	160,85	160,86	160,89	160,87	160,84	160,86
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	ту.т/ч	133,5	134,1	135,6	138,1	138,4	139,4	139,5	141,1	141,7	142,2	142,8	143,2	143,7	144,2	144,6	145,1
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	ту.т/ч	15,31	15,38	15,55	15,84	15,87	15,99	16	16,18	16,25	16,31	16,38	16,42	16,48	16,54	16,59	16,64
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	ту.т/ч	16,22	16,3	16,48	16,78	16,82	16,94	16,95	17,15	17,22	17,28	17,35	17,4	17,46	17,52	17,57	17,63
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. ту.т	294,3	279,6	279,3	279,3	279,3	245,9	246,7	247,6	249,2	250	250,2	250,9	251,5	252,1	252,6	253,2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. ту.т	44,19	41,99	41,94	41,94	41,94	36,92	37,05	37,18	37,43	37,54	37,57	37,68	37,77	37,85	37,93	38,02

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т _{ут}	46,82	44,49	44,44	44,44	44,44	39,12	39,25	39,4	39,65	39,78	39,81	39,92	40,02	40,1	40,19	40,29
Теплоисточник №	3	Кемеровская ТЭЦ															
Расходы условного топлива на ТЭЦ																	
Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	184,05	186,89	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	172,00
На агрегатах паротурбинного цикла, всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	184,05	186,89	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	172
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	184,05	186,89	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	172
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
разомкнутый цикл	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
цикл с утилизацией теплоты отходящих газов	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На агрегатах парогазового цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
с генераторов газотурбинного привода	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
с генераторов паровой турбины, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	млн. кВт·ч	49,79	49,44	48,48	48,48	48,48	57,14	57,47	57,86	58,36	58,86	59,21	59,66	60,04	60,43	60,81	61,26
на выработку электроэнергии	млн. кВт·ч	13,44	12,42	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,43
на выработку тепловой энергии	млн. кВт·ч	36,35	37,03	37,12	37,12	37,12	45,78	46,11	46,5	47	47,5	47,85	48,3	48,68	49,07	49,45	49,83
Покупка электроэнергии	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	134,3	137,4	122,5	122,5	122,5	113,9	113,5	113,1	112,6	112,1	111,8	111,3	111	110,6	110,2	110,7
Отпущено тепловой энергии	тыс. Гкал	772,0	776,0	654,2	654,2	654,2	806,7	812,6	819,5	828,3	837,1	843,2	851,1	857,9	864,7	871,4	878,2
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. Гкал	819,0	825,7	654,2	654,2	654,2	806,7	812,6	819,5	828,3	837,1	843,2	851,1	857,9	864,7	871,4	878,2
из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в режиме подтопки	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из пиковых водогрейных котлоагрегатов	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
за счет нагрева в сетевых насосах	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из РОУ	тыс. Гкал	9,14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	тыс. Гкал	15,06	13,68	19,09	19,15	19,53	19,71	19,84	20,02	20,27	20,46	20,71	20,89	21,02	21,2	21,39	21,58
в паре	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в горячей воде	тыс. Гкал	15,06	13,68	19,09	19,15	19,53	19,71	19,84	20,02	20,27	20,46	20,71	20,89	21,02	21,2	21,39	21,58

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего отпущено тепловой энергии с кол-лекторов, в т.ч. :	тыс. Гкал	768,1	652,5	654,2	654,2	654,2	806,7	812,6	819,5	828,3	837,1	843,2	851,1	857,9	864,7	871,4	878,2
в паре	тыс. Гкал	20,01	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1
в горячей воде	тыс. Гкал	748,1	633,4	635,1	635,1	635,1	787,6	793,5	800,4	809,2	818	824,1	832	838,8	845,6	852,3	859,1
Затрачено условного топлива	тыс. Ту.т	166,71	168,07	152,1	152,1	152,1	174,9	175,8	176,8	178,1	179,5	180,4	181,6	182,6	183,6	184,6	185,9
На выработку электроэнергии	тыс. Ту.т	49,62	51,23	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,49
На выработку электроэнергии на агрегатах паротурбинного топлива, в т.ч.:	тыс. Ту.т	49,62	51,23	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,49
в теплофикационном режиме	тыс. Ту.т	49,62	51,23	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,49
в конденсационном режиме	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку электроэнергии на агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в разомкнутом цикле	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в цикле с утилизацией теплоты отходящих газов	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку электроэнергии на агрегатах парогазового цикла	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На отпуск тепловой энергии	тыс. Ту.т	117,09	116,84	97,89	97,89	97,89	120,7	121,6	122,6	123,9	125,3	126,2	127,4	128,4	129,4	130,4	131,4
по физическому методу разделения затрат топлива	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
по пропорциональному методу	тыс. Ту.т	117,09	116,84	97,89	97,89	97,89	120,7	121,6	122,6	123,9	125,3	126,2	127,4	128,4	129,4	130,4	131,4
На выработку тепловой энергии из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. Ту.т	116,1	97,64	97,89	97,89	97,89	120,7	121,6	122,6	123,9	125,3	126,2	127,4	128,4	129,4	130,4	131,4
На выработку тепловой энергии из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в режиме подтопки	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку тепловой энергии из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку тепловой энергии из пиковых водогрейных котлоагрегатов	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку тепловой энергии из РОУ	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Виды топлива на ТЭЦ																	
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Ту.т	166,71	168,07	152,1	152,1	152,1	174,9	175,8	176,8	178,1	179,5	180,4	181,6	182,6	183,6	184,6	185,9
природный газ	тыс. Ту.т	6,13	3,40	3,074	3,074	3,074	3,535	3,553	3,574	3,6	3,628	3,646	3,671	3,691	3,711	3,731	3,757
сжиженный газ	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Ту.т	160,58	164,67	149	149	149	171,4	172,2	173,2	174,5	175,9	176,8	177,9	178,9	179,9	180,9	182,1
мазут	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	5,12	2,84	2,57	2,57	2,57	2,955	2,971	2,988	3,01	3,033	3,048	3,069	3,086	3,102	3,119	3,141
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	228,22	216,71	196,1	196,1	196,1	225,5	226,7	228	229,7	231,5	232,6	234,2	235,5	236,7	238	239,7
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																	
УРУТ на выработку электроэнергии	Г _{у,л} /(кВт·ч)	314,16	316,80	316,80	316,80	316,80	316,80	316,80	316,80	316,80	316,80	316,80	316,80	316,80	316,80	316,80	316,80
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	Г _{у,л} /(кВт·ч)	369,60	372,70	372,70	372,70	372,70	372,70	372,70	372,70	372,70	372,70	372,70	372,70	372,70	372,70	372,70	372,70
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,л} /Гкал	128,24	127,19	127,19	127,19	127,19	127,19	127,19	127,19	127,19	127,19	127,19	127,19	127,19	127,19	127,19	127,19
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг _{у,л} /Гкал	151,11	149,64	149,64	149,64	149,64	149,64	149,64	149,64	149,64	149,64	149,64	149,64	149,64	149,64	149,64	149,64
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у,л} /Гкал	189,80	185,95	186,46	186,46	186,46	149,94	149,96	149,91	149,89	149,99	149,99	150,01	149,98	149,96	149,95	149,93
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,л} /ч	26,47	26,31	34,9	34,97	35,66	35,94	36,2	36,59	36,99	37,4	37,8	38,12	38,44	38,76	39,08	39,41
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,л} /ч	2,209	2,196	2,913	2,919	2,977	3	3,022	3,054	3,088	3,122	3,155	3,182	3,209	3,235	3,262	3,29
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у,л} /ч	3	2,982	3,955	3,963	4,041	4,073	4,102	4,147	4,192	4,238	4,284	4,32	4,356	4,392	4,429	4,466
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у,л}	94,05	93,85	78,63	78,63	78,63	96,95	97,67	98,48	99,52	100,6	101,4	102,3	103,1	103,9	104,7	105,5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у,л}	9,774	9,753	8,171	8,171	8,171	10,07	10,15	10,23	10,34	10,46	10,53	10,63	10,72	10,8	10,88	10,97
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у,л}	13,27	13,24	11,09	11,09	11,09	13,68	13,78	13,89	14,04	14,2	14,3	14,44	14,55	14,66	14,78	14,89
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)																	
Расходы условного топлива на ТЭЦ																	
Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	3562	3432,4	4347,2	4401	4454,7	4508,4	4562,2	4615,9	4669,6	4723,3	4777,1	4830,8	4884,6	4939,2	4939,2	4939,2
На агрегатах паротурбинного цикла, всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	3562	3432,4	4347,2	4401	4454,7	4508,4	4562,2	4615,9	4669,6	4723,3	4777,1	4830,8	4884,6	4939,2	4939,2	4939,2
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	1952,2	2065,4	2728,4	2759	2789,3	2819,8	2850,3	2880,7	2911,1	2941,6	2972,1	3002,5	3033	3063,9	3063,9	3063,9
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	1609,9	1366,9	1618,8	1642	1665,4	1688,6	1711,9	1735,2	1758,5	1781,7	1805	1828,3	1851,6	1875,3	1875,3	1875,3
На агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
разомкнутый цикл	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
цикл с утилизацией теплоты отходящих газов	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На агрегатах парогазового цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
с генераторов газотурбинного привода	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
с генераторов паровой турбины, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	млн. кВт·ч	592,4	558,6	610,5	615,4	620,3	613,4	619,5	626	634,8	644,6	650,6	657,6	665,3	674,1	675,8	677,6
на выработку электроэнергии	млн. кВт·ч	334,9	299,4	366,4	371,3	376,2	381,1	385,9	390,8	395,7	400,6	405,6	410,5	415,4	420,4	420,4	420,4
на выработку тепловой энергии	млн. кВт·ч	257,5	259,1	244,1	244,1	244,1	232,3	233,6	235,2	239,1	244	245	247,1	249,9	253,7	255,4	257,2
Покупка электроэнергии	млн. кВт·ч	385,7	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9
Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	2969,6	2873,8	3736,7	3785,6	3834,4	3895	3942,7	3989,9	4034,8	4078,7	4126,5	4173,2	4219,3	4265,1	4263,4	4261,6
Отпущено тепловой энергии	тыс. Гкал	5266,1	4872,4	4614,4	4614,4	4614,4	4361,3	4383	4411,7	4482,8	4565,9	4583,4	4620	4669,8	4734,9	4766,4	4797,8
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. Гкал	4768,8	4664,8	4407	4407	4407	4178,7	4199,8	4227,8	4297,7	4380,3	4397,6	4433,7	4483,1	4547,8	4578,8	4609,8
из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в режиме подтопки	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из пиковых водогрейных котлоагрегатов	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
за счет нагрева в сетевых насосах	тыс. Гкал	16,02	15,22	15,2	15,2	15,2	13,38	13,43	13,48	13,57	13,61	13,62	13,66	13,69	13,72	13,75	13,78
из РОУ	тыс. Гкал	481,3	192,4	192,2	192,2	192,2	169,2	169,8	170,4	171,5	172	172,2	172,6	173	173,4	173,8	174,2
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	тыс. Гкал	182,5	157,1	159,1	164,4	165,1	165,5	166	167,1	170,2	171,2	172,3	173,2	175,7	176,5	177,4	178,3
в паре	тыс. Гкал	91,9	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49
в горячей воде	тыс. Гкал	90,58	64,65	66,61	71,95	72,62	73,05	73,51	74,62	77,66	78,74	79,81	80,67	83,18	84,05	84,92	85,79
Всего отпущено тепловой энергии с коллекторов, в т.ч. :	тыс. Гкал	5266,1	4872,4	4614,4	4614,4	4614,4	4361,2	4383	4411,6	4482,7	4565,9	4583,4	4620	4669,8	4734,9	4766,4	4797,8
в паре	тыс. Гкал	1055,6	887,9	851,9	851,9	851,9	851,9	851,9	851,9	851,9	851,9	851,9	851,9	851,9	851,9	851,9	851,9
в горячей воде	тыс. Гкал	4210,5	3984,5	3762,5	3762,5	3762,5	3509,3	3531,1	3559,7	3630,8	3714	3731,5	3768,1	3817,9	3883	3914,5	3945,9
Затрачено условного топлива	тыс. т _{у.т}	1856,1	1900,1	2092,3	2110,6	2128,9	2106,6	2128,4	2151,6	2181,6	2213,6	2234,7	2259	2285,7	2314,9	2320,1	2325,3
На выработку электроэнергии	тыс. т _{у.т}	1070,9	1104,9	1339,8	1358,1	1376,4	1394,6	1412,9	1431,3	1449,6	1467,8	1486,1	1504,4	1522,7	1541,3	1541,3	1541,3
На выработку электроэнергии на агрегатах паротурбинного топлива, в т.ч.:	тыс. т _{у.т}	1070,9	1104,9	1339,8	1358,1	1376,4	1394,6	1412,9	1431,3	1449,6	1467,8	1486,2	1504,3	1522,7	1541,3	1541,3	1541,3
в теплофикационном режиме	тыс. т _{у.т}	447,3	454,9	562,4	569,8	577,2	584,4	591,8	599,2	606,5	613,9	621,3	628,5	635,9	643,4	643,4	643,4
в конденсационном режиме	тыс. т _{у.т}	623,6	650	777,4	788,3	799,2	810,2	821,1	832,1	843,1	853,9	864,9	875,8	886,8	897,9	897,9	897,9
На выработку электроэнергии на агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в разомкнутом цикле	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в цикле с утилизацией теплоты отходящих газов	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку электроэнергии на агрегатах парогазового цикла	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На отпуск тепловой энергии	тыс. т _{у.т}	785,2	795,2	752,5	752,5	752,5	712	715,5	720,3	732	745,8	748,6	754,6	762,9	773,6	778,8	784
по физическому методу разделения затрат топлива	тыс. т _{у.т}	785,2	795,2	752,5	752,5	752,5	712	715,5	720,3	732	745,8	748,6	754,6	762,9	773,6	778,8	784
по пропорциональному методу	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку тепловой энергии из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. т _{у.т}	781,6	751,5	752,5	752,5	752,5	712	715,5	720,3	732	745,8	748,6	754,6	762,9	773,6	778,8	784
На выработку тепловой энергии из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
в режиме подтопки	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку тепловой энергии из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку тепловой энергии из пиковых водогрейных котлоагрегатов	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку тепловой энергии из РОУ	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Виды топлива на ТЭЦ																	
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	1856,1	1900,1	2092,3	2110,6	2128,9	2106,6	2128,4	2151,6	2181,6	2213,6	2234,7	2259	2285,7	2314,9	2320,1	2325,3
природный газ	тыс. Т _{у.т}	9,537	10,68	10,8	10,91	11,03	10,83	10,96	11,1	11,26	11,42	11,54	11,68	11,82	11,97	11,99	12,01
сжиженный газ	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Т _{у.т}	1733,4	1812,1	1955,1	1972,7	1990,4	1967,5	1988,3	2010,4	2038,6	2068,3	2088,4	2111,4	2136,5	2163,8	2168,4	2173
мазут	тыс. Т _{у.т}	0,5601	2,269	0,6367	0,645	0,6533	0,6365	0,6454	0,6544	0,6639	0,6727	0,6812	0,69	0,6988	0,7076	0,708	0,7084
дизельное топливо	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. Т _{у.т}	112,6	75,09	125,8	126,3	126,7	127,7	128,5	129,4	131,1	133,3	134,1	135,2	136,7	138,4	139	139,6
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	7,964	8,921	9,015	9,113	9,212	9,044	9,155	9,268	9,4	9,531	9,637	9,752	9,872	9,997	10,01	10,03
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	2478,9	2589,6	2795,7	2820,9	2846,1	2813,6	2843,4	2874,9	2915	2957,5	2986,3	3019,1	3055	3094	3100,6	3107,3
мазут	тыс. т	0,2454	1,455	0,2789	0,2826	0,2862	0,2788	0,2828	0,2867	0,2909	0,2947	0,2984	0,3023	0,3061	0,31	0,3102	0,3104
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	197,1	131,4	220,1	221	221,8	223,4	224,8	226,5	229,5	233,2	234,6	236,6	239,2	242,3	243,3	244,3
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																	
УРУТ на выработку электроэнергии	Г _{у.л} /(кВт·ч)	300,65	321,90	308,20	308,59	308,98	309,33	309,70	310,08	310,43	310,76	311,09	311,42	311,73	312,05	312,05	312,05
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	Г _{у.л} /(кВт·ч)	360,62	384,47	358,55	358,75	358,96	358,05	358,36	358,73	359,27	359,87	360,14	360,49	360,89	361,37	361,52	361,67
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.л} /Гкал	143,45	149,42	157,64	157,47	157,44	157,29	157,29	157,32	157,32	157,44	157,41	157,43	157,45	157,51	157,53	157,55
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг _{у.л} /Гкал	149,10	163,20	163,08	163,08	163,08	163,26	163,24	163,27	163,29	163,34	163,33	163,33	163,37	163,38	163,39	163,41
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.л} /Гкал	179,13	195,08	195,51	195,51	195,51	163,63	163,61	163,65	163,67	163,71	163,70	163,71	163,75	163,76	163,78	163,79
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.л} /ч	243	265,3	270,8	284,1	285,8	287,7	288,7	292,4	299,3	302	304,8	306,9	312,6	314,8	317	319,3
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.л} /ч	26,96	29,34	29,93	31,37	31,55	31,77	31,87	32,28	33,02	33,31	33,62	33,84	34,45	34,69	34,93	35,17
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.л} /ч	28,26	30,73	31,35	32,83	33,03	33,25	33,36	33,79	34,55	34,85	35,16	35,4	36,03	36,28	36,53	36,78
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	607,7	615,9	582,4	582,4	582,4	551,6	554,3	558	567,1	578	580,1	584,8	591,3	599,7	603,8	607,8
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	86,74	87,64	83,09	83,09	83,09	78,42	78,81	79,32	80,59	82,06	82,36	83,01	83,9	85,04	85,6	86,16
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	90,8	91,67	86,97	86,97	86,97	82,01	82,41	82,95	84,26	85,8	86,1	86,77	87,7	88,88	89,46	90,05

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)																	
Расходы условного топлива на ТЭЦ																	
Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	184	186,9	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	172	
На агрегатах паротурбинного цикла, всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	184	186,9	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	172	
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	184	186,9	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	172	
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
На агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
разомкнутый цикл	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
цикл с утилизацией теплоты отходящих газов	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
На агрегатах парогазового цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
с генераторов газотурбинного привода	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
с генераторов паровой турбины, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	млн. кВт·ч	49,79	49,44	48,48	48,48	48,48	57,14	57,47	57,86	58,36	58,86	59,21	59,66	60,04	60,43	60,81	61,26
на выработку электроэнергии	млн. кВт·ч	13,44	12,42	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,43
на выработку тепловой энергии	млн. кВт·ч	36,35	37,03	37,12	37,12	37,12	45,78	46,11	46,5	47	47,5	47,85	48,3	48,68	49,07	49,45	49,83
Покупка электроэнергии	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	134,3	137,4	122,5	122,5	122,5	113,9	113,5	113,1	112,6	112,1	111,8	111,3	111	110,6	110,2	110,7
Отпущено тепловой энергии	тыс. Гкал	772	776	654,2	654,2	654,2	806,7	812,6	819,5	828,3	837,1	843,2	851,1	857,9	864,7	871,4	878,2
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. Гкал	819	825,7	654,2	654,2	654,2	806,7	812,6	819,5	828,3	837,1	843,2	851,1	857,9	864,7	871,4	878,2
из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в режиме подтопки	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из пиковых водогрейных котлоагрегатов	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
за счет нагрева в сетевых насосах	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из РОУ	тыс. Гкал	9,143	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	тыс. Гкал	15,06	13,68	19,09	19,15	19,53	19,71	19,84	20,02	20,27	20,46	20,71	20,89	21,02	21,2	21,39	21,58
в паре	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в горячей воде	тыс. Гкал	15,06	13,68	19,09	19,15	19,53	19,71	19,84	20,02	20,27	20,46	20,71	20,89	21,02	21,2	21,39	21,58
Всего отпущено тепловой энергии с коллекторов, в т.ч. :	тыс. Гкал	768,1	652,5	654,2	654,2	654,2	806,7	812,6	819,5	828,3	837,1	843,2	851,1	857,9	864,7	871,4	878,2
в паре	тыс. Гкал	20,01	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
в горячей воде	тыс. Гкал	748,1	633,4	635,1	635,1	635,1	787,6	793,5	800,4	809,2	818	824,1	832	838,8	845,6	852,3	859,1
Затрачено условного топлива	тыс. Т _{у.т}	166,7	168,1	152,1	152,1	152,1	174,9	175,8	176,8	178,1	179,5	180,4	181,6	182,6	183,6	184,6	185,9
На выработку электроэнергии	тыс. Т _{у.т}	49,62	51,23	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,49
На выработку электроэнергии на агрегатах паротурбинного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	49,62	51,23	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,49
в теплофикационном режиме	тыс. Т _{у.т}	49,62	51,23	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,49
в конденсационном режиме	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку электроэнергии на агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в разомкнутом цикле	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в цикле с утилизацией теплоты отходящих газов	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку электроэнергии на агрегатах парогазового цикла	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На отпуск тепловой энергии	тыс. Т _{у.т}	117,1	116,8	97,89	97,89	97,89	120,7	121,6	122,6	123,9	125,3	126,2	127,4	128,4	129,4	130,4	131,4
по физическому методу разделения затрат топлива	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
по пропорциональному методу	тыс. Т _{у.т}	117,1	116,8	97,89	97,89	97,89	120,7	121,6	122,6	123,9	125,3	126,2	127,4	128,4	129,4	130,4	131,4
На выработку тепловой энергии из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. Т _{у.т}	116,1	97,64	97,89	97,89	97,89	120,7	121,6	122,6	123,9	125,3	126,2	127,4	128,4	129,4	130,4	131,4
На выработку тепловой энергии из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в режиме подтопки	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку тепловой энергии из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку тепловой энергии из пиковых водогрейных котлоагрегатов	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку тепловой энергии из РОУ	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Виды топлива на ТЭЦ																	
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	166,7	168,1	152,1	152,1	152,1	174,9	175,8	176,8	178,1	179,5	180,4	181,6	182,6	183,6	184,6	185,9
природный газ	тыс. Т _{у.т}	6,134	3,397	3,074	3,074	3,074	3,535	3,553	3,574	3,6	3,628	3,646	3,671	3,691	3,711	3,731	3,757
сжиженный газ	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Т _{у.т}	160,6	164,7	149	149	149	171,4	172,2	173,2	174,5	175,9	176,8	177,9	178,9	179,9	180,9	182,1
мазут	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
природный газ	млн. м ³	5,121	2,84	2,57	2,57	2,57	2,955	2,971	2,988	3,01	3,033	3,048	3,069	3,086	3,102	3,119	3,141
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	228,2	216,7	196,1	196,1	196,1	225,5	226,7	228	229,7	231,5	232,6	234,2	235,5	236,7	238	239,7
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																	

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
УРУТ на выработку электроэнергии	Г _{у.т} /(кВт·ч)	269,67	274,10	316,78	316,78	316,78	316,78	316,78	316,78	316,78	316,78	316,78	316,78	316,78	316,78	316,78	316,80
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	Г _{у.т} /(кВт·ч)	369,47	372,85	442,20	442,20	442,20	475,59	477,27	478,96	481,08	483,23	484,53	486,70	488,02	489,78	491,56	492,23
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	148,25	146,57	145,39	145,38	145,30	146,05	146,08	146,04	146,01	146,11	146,08	146,10	146,09	146,07	146,06	146,04
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг _{у.т} /Гкал	152,45	179,00	149,63	149,63	149,63	149,62	149,64	149,60	149,58	149,68	149,67	149,69	149,67	149,65	149,64	149,62
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т} /Гкал	189,80	185,95	186,46	186,46	186,46	149,94	149,96	149,91	149,89	149,99	149,99	150,01	149,98	149,96	149,95	149,93
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	26,47	26,31	34,9	34,97	35,66	35,94	36,2	36,59	36,99	37,4	37,8	38,12	38,44	38,76	39,08	39,41
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	2,209	2,196	2,913	2,919	2,977	3	3,022	3,054	3,088	3,122	3,155	3,182	3,209	3,235	3,262	3,29
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	3	2,982	3,955	3,963	4,041	4,073	4,102	4,147	4,192	4,238	4,284	4,32	4,356	4,392	4,429	4,466
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	94,05	93,85	78,63	78,63	78,63	96,95	97,67	98,48	99,52	100,6	101,4	102,3	103,1	103,9	104,7	105,5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	9,774	9,753	8,171	8,171	8,171	10,07	10,15	10,23	10,34	10,46	10,53	10,63	10,72	10,8	10,88	10,97
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	13,27	13,24	11,09	11,09	11,09	13,68	13,78	13,89	14,04	14,2	14,3	14,44	14,55	14,66	14,78	14,89
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																	
Расходы условного топлива на ТЭЦ																	
Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	3746	3619,3	4518,2	4572	4625,7	4679,4	4733,2	4786,9	4840,6	4894,3	4948,1	5001,8	5055,6	5110,2	5110,2	5111,2
На агрегатах паротурбинного цикла, всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	3746	3619,3	4518,2	4572	4625,7	4679,4	4733,2	4786,9	4840,6	4894,3	4948,1	5001,8	5055,6	5110,2	5110,2	5111,2
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	2136,2	2252,3	2899,4	2930	2960,3	2990,8	3021,3	3051,7	3082,1	3112,6	3143,1	3173,5	3204	3234,9	3234,9	3235,9
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	1609,9	1366,9	1618,8	1642	1665,4	1688,6	1711,9	1735,2	1758,5	1781,7	1805	1828,3	1851,6	1875,3	1875,3	1875,3
На агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
разомкнутый цикл	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
цикл с утилизацией теплоты отходящих газов	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На агрегатах парогазового цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
с генераторов газотурбинного привода	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
с генераторов паровой турбины, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	млн. кВт·ч	642,2	608	659	663,9	668,8	670,5	677	683,9	693,2	703,5	709,8	717,3	725,3	734,5	736,6	738,9
на выработку электроэнергии	млн. кВт·ч	348,3	311,8	377,8	382,7	387,6	392,5	397,3	402,2	407,1	412	417	421,9	426,8	431,8	431,8	431,8

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
на выработку тепловой энергии	млн. кВт·ч	293,9	296,1	281,2	281,2	281,2	278,1	279,7	281,7	286,1	291,5	292,9	295,4	298,6	302,8	304,9	307
Покупка электроэнергии	млн. кВт·ч	385,7	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9
Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	3103,9	3011,2	3859,2	3908,1	3956,9	4008,9	4056,2	4103	4147,4	4190,8	4238,3	4284,5	4330,3	4375,7	4373,6	4372,3
Отпущено тепловой энергии	тыс. Гкал	6038,1	5648,4	5268,6	5268,6	5268,6	5168	5195,6	5231,2	5311,1	5403	5426,6	5471,1	5527,7	5599,6	5637,8	5676
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. Гкал	5587,8	5490,5	5061,2	5061,2	5061,2	4985,4	5012,4	5047,3	5126	5217,4	5240,8	5284,8	5341	5412,5	5450,2	5488
из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в режиме подтопки	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из пиковых водогрейных котлоагрегатов	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
за счет нагрева в сетевых насосах	тыс. Гкал	16,02	15,22	15,2	15,2	15,2	13,38	13,43	13,48	13,57	13,61	13,62	13,66	13,69	13,72	13,75	13,78
из РОУ	тыс. Гкал	490,4	192,4	192,2	192,2	192,2	169,2	169,8	170,4	171,5	172	172,2	172,6	173	173,4	173,8	174,2
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	тыс. Гкал	197,6	170,8	178,2	183,6	184,6	185,2	185,8	187,1	190,5	191,7	193	194,1	196,7	197,7	198,8	199,9
в паре	тыс. Гкал	91,9	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49
в горячей воде	тыс. Гкал	105,6	78,33	85,7	91,1	92,15	92,76	93,35	94,64	97,93	99,2	100,5	101,6	104,2	105,3	106,3	107,4
Всего отпущено тепловой энергии с коллекторов, в т.ч. :	тыс. Гкал	6034,2	5524,9	5268,6	5268,6	5268,6	5167,9	5195,6	5231,1	5311	5403	5426,6	5471,1	5527,7	5599,6	5637,8	5676
в паре	тыс. Гкал	1075,6	907	871	871	871	871	871	871	871	871	871	871	871	871	871	871
в горячей воде	тыс. Гкал	4958,6	4617,9	4397,6	4397,6	4397,6	4296,9	4324,6	4360,1	4440	4532	4555,6	4600,1	4656,7	4728,6	4766,8	4805
Затрачено условного топлива	тыс. тунт	2022,8	2068,2	2244,4	2262,7	2281	2281,5	2304,2	2328,4	2359,7	2393,1	2415,1	2440,6	2468,3	2498,5	2504,7	2511,2
На выработку электроэнергии	тыс. тунт	1120,5	1156,1	1394	1412,3	1430,6	1448,8	1467,1	1485,5	1503,8	1522	1540,3	1558,6	1576,9	1595,5	1595,5	1595,8
На выработку электроэнергии на агрегатах паротурбинного топлива, в т.ч.:	тыс. тунт	1120,5	1156,1	1394	1412,3	1430,6	1448,8	1467,1	1485,5	1503,8	1522	1540,4	1558,5	1576,9	1595,5	1595,5	1595,8
в теплофикационном режиме	тыс. тунт	496,9	506,1	616,6	624	631,4	638,6	646	653,4	660,7	668,1	675,5	682,7	690,1	697,6	697,6	697,9
в конденсационном режиме	тыс. тунт	623,6	650	777,4	788,3	799,2	810,2	821,1	832,1	843,1	853,9	864,9	875,8	886,8	897,9	897,9	897,9
На выработку электроэнергии на агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.	тыс. тунт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в разомкнутом цикле	тыс. тунт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в цикле с утилизацией теплоты отходящих газов	тыс. тунт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку электроэнергии на агрегатах парогазового цикла	тыс. тунт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На отпуск тепловой энергии	тыс. тунт	902,3	912	850,4	850,4	850,4	832,7	837,1	842,9	855,9	871,1	874,8	882	891,3	903	909,2	915,4
по физическому методу разделения затрат топлива	тыс. тунт	785,2	795,2	752,5	752,5	752,5	712	715,5	720,3	732	745,8	748,6	754,6	762,9	773,6	778,8	784
по пропорциональному методу	тыс. тунт	117,1	116,8	97,89	97,89	97,89	120,7	121,6	122,6	123,9	125,3	126,2	127,4	128,4	129,4	130,4	131,4
На выработку тепловой энергии из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. тунт	897,7	849,1	850,4	850,4	850,4	832,7	837,1	842,9	855,9	871,1	874,8	882	891,3	903	909,2	915,4
На выработку тепловой энергии из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	тыс. тунт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в режиме подтопки	тыс. тунт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку тепловой энергии из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок	тыс. тунт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
На выработку тепловой энергии из пиковых водогрейных котлоагрегатов	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку тепловой энергии из РОУ	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Виды топлива на ТЭЦ																	
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	2022,8	2068,2	2244,4	2262,7	2281	2281,5	2304,2	2328,4	2359,7	2393,1	2415,1	2440,6	2468,3	2498,5	2504,7	2511,2
природный газ	тыс. Т _{у.т}	15,67	14,08	13,87	13,98	14,1	14,37	14,51	14,67	14,86	15,05	15,19	15,35	15,51	15,68	15,72	15,77
сжиженный газ	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Т _{у.т}	1894	1976,8	2104,1	2121,7	2139,4	2138,9	2160,5	2183,6	2213,1	2244,2	2265,2	2289,3	2315,4	2343,7	2349,3	2355,1
мазут	тыс. Т _{у.т}	0,5601	2,269	0,6367	0,645	0,6533	0,6365	0,6454	0,6544	0,6639	0,6727	0,6812	0,69	0,6988	0,7076	0,708	0,7084
дизельное топливо	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. Т _{у.т}	112,6	75,09	125,8	126,3	126,7	127,7	128,5	129,4	131,1	133,3	134,1	135,2	136,7	138,4	139	139,6
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
природный газ	млн. м ³	13,09	11,76	11,59	11,68	11,78	12	12,13	12,26	12,41	12,56	12,69	12,82	12,96	13,1	13,13	13,17
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	2707,1	2806,3	2991,8	3017	3042,2	3039,1	3070,1	3102,9	3144,7	3189	3218,9	3253,3	3290,5	3330,7	3338,6	3347
мазут	тыс. т	0,2454	1,455	0,2789	0,2826	0,2862	0,2788	0,2828	0,2867	0,2909	0,2947	0,2984	0,3023	0,3061	0,31	0,3102	0,3104
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	197,1	131,4	220,1	221	221,8	223,4	224,8	226,5	229,5	233,2	234,6	236,6	239,2	242,3	243,3	244,3
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																	
УРУТ на выработку электроэнергии	Г _{у.т} /(кВт·ч)	299,12	319,43	308,53	308,90	309,27	309,61	309,96	310,33	310,66	310,97	311,29	311,61	311,91	312,22	312,22	312,22
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	Г _{у.т} /(кВт·ч)	361,00	383,93	361,21	361,38	361,55	361,40	361,69	362,05	362,59	363,18	363,42	363,78	364,15	364,63	364,80	364,98
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	144,05	149,08	156,13	155,97	155,95	155,55	155,55	155,57	155,58	155,70	155,67	155,69	155,70	155,76	155,78	155,79
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг _{у.т} /Гкал	149,53	165,07	161,41	161,41	161,41	161,13	161,12	161,13	161,16	161,23	161,21	161,21	161,24	161,26	161,27	161,28
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т} /Гкал	180,45	193,97	194,43	194,43	194,43	161,49	161,48	161,50	161,52	161,59	161,57	161,58	161,61	161,63	161,64	161,65
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	269,5	291,6	305,7	319,1	321,5	323,6	324,9	329	336,3	339,4	342,6	345	351	353,6	356,1	358,7
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	29,17	31,54	32,84	34,29	34,53	34,77	34,89	35,33	36,11	36,43	36,78	37,02	37,66	37,93	38,19	38,46
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	31,26	33,71	35,31	36,79	37,07	37,32	37,46	37,94	38,74	39,09	39,44	39,72	40,39	40,67	40,96	41,25
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	701,8	709,8	661	661	661	648,6	652	656,5	666,6	678,6	681,5	687,1	694,4	703,6	708,5	713,3
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	96,51	97,39	91,26	91,26	91,26	88,49	88,96	89,55	90,93	92,52	92,89	93,64	94,62	95,84	96,48	97,13
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	104,1	104,9	98,06	98,06	98,06	95,69	96,19	96,84	98,3	100	100,4	101,2	102,3	103,5	104,2	104,9
Котельные АО «Теплоэнерго»																	
Теплоисточник №	4	Котельная № 4															
Перспективный топливный баланс																	

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Выработка тепловой энергии	Гкал	327,6	301,2	301,2	301,2	301,2	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3
в горячей воде	Гкал	327,6	301,2	301,2	301,2	301,2	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	4,35	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92
в горячей воде	Гкал	4,35	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	323,3	296,3	296,3	296,3	296,3	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4
в горячей воде	Гкал	323,3	296,3	296,3	296,3	296,3	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	311,1	277,9	277,9	277,9	277,9	405,9	405,9	405,9	405,9	405,9	405,9	405,9	405,9	405,9	405,9	405,9
в горячей воде	Гкал	311,1	277,9	277,9	277,9	277,9	405,9	405,9	405,9	405,9	405,9	405,9	405,9	405,9	405,9	405,9	405,9
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т _{у.т}	0,053	0,0824	0,0824	0,0824	0,0824	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174
природный газ	тыс. т _{у.т}	0,053	0,0824	0,0824	0,0824	0,0824	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174
сжиженный газ	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0,0443	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	157,97	156,99	156,99	156,99	156,99	157,77	157,77	157,77	157,77	157,77	157,77	157,77	157,77	157,77	157,77	157,77
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,10	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	170,36	296,51	296,51	296,51	296,51	289,23	289,23	289,23	289,23	289,23	289,23	289,23	289,23	289,23	289,23	289,23
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т _{у.т}	0,0467	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т _{у.т}	0,0063	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Теплоисточник № 5	5	Котельная № 6															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	2405,7	2292,5	2292,5	2292,5	2292,5	2432,2	2432,2	2432,2	2432,2	2432,2	2432,2	2432,2	2432,2	2432,2	2432,2	2432,2
в горячей воде	Гкал	2405,7	2292,5	2292,5	2292,5	2292,5	2432,2	2432,2	2432,2	2432,2	2432,2	2432,2	2432,2	2432,2	2432,2	2432,2	2432,2
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	18,61	19,65	19,65	19,65	19,65	19,65	19,65	19,65	19,65	19,65	19,65	19,65	19,65	19,65	19,65	19,65
в горячей воде	Гкал	18,61	19,65	19,65	19,65	19,65	19,65	19,65	19,65	19,65	19,65	19,65	19,65	19,65	19,65	19,65	19,65
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	2387,1	2272,8	2272,8	2272,8	2272,8	2412,5	2412,5	2412,5	2412,5	2412,5	2412,5	2412,5	2412,5	2412,5	2412,5	2412,5
в горячей воде	Гкал	2387,1	2272,8	2272,8	2272,8	2272,8	2412,5	2412,5	2412,5	2412,5	2412,5	2412,5	2412,5	2412,5	2412,5	2412,5	2412,5
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	2293,1	2184,9	2184,9	2184,9	2184,9	2324,6	2324,6	2324,6	2324,6	2324,6	2324,6	2324,6	2324,6	2324,6	2324,6	2324,6
в горячей воде	Гкал	2293,1	2184,9	2184,9	2184,9	2184,9	2324,6	2324,6	2324,6	2324,6	2324,6	2324,6	2324,6	2324,6	2324,6	2324,6	2324,6
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т _{у.т}	0,3994	0,358	0,358	0,358	0,358	0,3798	0,3798	0,3798	0,3798	0,3798	0,3798	0,3798	0,3798	0,3798	0,3798	0,3798
природный газ	тыс. т _{у.т}	0,3994	0,358	0,358	0,358	0,358	0,3798	0,3798	0,3798	0,3798	0,3798	0,3798	0,3798	0,3798	0,3798	0,3798	0,3798
сжиженный газ	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0,334	0,2992	0,2992	0,2992	0,2992	0,3174	0,3174	0,3174	0,3174	0,3174	0,3174	0,3174	0,3174	0,3174	0,3174	0,3174
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	158,86	156,15	156,15	156,15	156,15	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,10	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	174,17	163,85	163,85	163,85	163,85	163,38	163,38	163,38	163,38	163,38	163,38	163,38	163,38	163,38	163,38	163,38
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,1202	0,1181	0,1181	0,1181	0,1181	0,1182	0,1182	0,1182	0,1182	0,1182	0,1182	0,1182	0,1182	0,1182	0,1182	0,1182
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0,0056	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	0,0118	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т _{у.т}	0,3417	0,3063	0,3063	0,3063	0,3063	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т _{у.т}	0,0185	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166	0,0176	0,0176	0,0176	0,0176	0,0176	0,0176	0,0176	0,0176	0,0176	0,0176	0,0176
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т _{у.т}	0,0392	0,0351	0,0351	0,0351	0,0351	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372
Теплоисточник № 6	6	Котельная № 7															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	862,9	850,6	850,6	850,6	850,6	850,2	850,2	850,2	850,2	850,2	850,2	850,2	850,2	850,2	850,2	850,2
в горячей воде	Гкал	862,9	850,6	850,6	850,6	850,6	850,2	850,2	850,2	850,2	850,2	850,2	850,2	850,2	850,2	850,2	850,2
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	9,43	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27
в горячей воде	Гкал	9,43	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	853,5	842,3	842,3	842,3	842,3	841,9	841,9	841,9	841,9	841,9	841,9	841,9	841,9	841,9	841,9	841,9
в горячей воде	Гкал	853,5	842,3	842,3	842,3	842,3	841,9	841,9	841,9	841,9	841,9	841,9	841,9	841,9	841,9	841,9	841,9
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	772,2	763,6	763,6	763,6	763,6	763,6	763,6	763,6	763,6	763,6	763,6	763,6	763,6	763,6	763,6	763,6
в горячей воде	Гкал	772,2	763,6	763,6	763,6	763,6	763,6	763,6	763,6	763,6	763,6	763,6	763,6	763,6	763,6	763,6	763,6
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т _{у.т}	0,1342	0,1326	0,1326	0,1326	0,1326	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325
природный газ	тыс. т _{у.т}	0,1342	0,1326	0,1326	0,1326	0,1326	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325
сжиженный газ	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0,1122	0,1108	0,1108	0,1108	0,1108	0,1107	0,1107	0,1107	0,1107	0,1107	0,1107	0,1107	0,1107	0,1107	0,1107	0,1107
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	158,35	155,97	155,97	155,97	155,97	155,97	155,97	155,97	155,97	155,97	155,97	155,97	155,97	155,97	155,97	155,97
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,10	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	173,79	173,65	173,65	173,65	173,65	173,52	173,52	173,52	173,52	173,52	173,52	173,52	173,52	173,52	173,52	173,52
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,042	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.л} /ч	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.л} /ч	0,0044	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,1142	0,1128	0,1128	0,1128	0,1128	0,1128	0,1128	0,1128	0,1128	0,1128	0,1128	0,1128	0,1128	0,1128	0,1128	0,1128
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0,0059	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0141	0,014	0,014	0,014	0,014	0,0139	0,0139	0,0139	0,0139	0,0139	0,0139	0,0139	0,0139	0,0139	0,0139	0,0139
Теплоисточник № 7	7	Котельная № 8															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	699,7	643,1	643,1	643,1	643,1	669,8	669,8	669,8	669,8	669,8	669,8	669,8	669,8	669,8	669,8	669,8
в горячей воде	Гкал	699,7	643,1	643,1	643,1	643,1	669,8	669,8	669,8	669,8	669,8	669,8	669,8	669,8	669,8	669,8	669,8
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	9,16	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63
в горячей воде	Гкал	9,16	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	690,6	635,5	635,5	635,5	635,5	662,1	662,1	662,1	662,1	662,1	662,1	662,1	662,1	662,1	662,1	662,1
в горячей воде	Гкал	690,6	635,5	635,5	635,5	635,5	662,1	662,1	662,1	662,1	662,1	662,1	662,1	662,1	662,1	662,1	662,1
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	624,7	572,7	572,7	572,7	572,7	599,4	599,4	599,4	599,4	599,4	599,4	599,4	599,4	599,4	599,4	599,4
в горячей воде	Гкал	624,7	572,7	572,7	572,7	572,7	599,4	599,4	599,4	599,4	599,4	599,4	599,4	599,4	599,4	599,4	599,4
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	0,1033	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1042	0,1042	0,1042	0,1042	0,1042	0,1042	0,1042	0,1042	0,1042	0,1042	0,1042
природный газ	тыс. Т _{у.т}	0,1032	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1042	0,1042	0,1042	0,1042	0,1042	0,1042	0,1042	0,1042	0,1042	0,1042	0,1042
сжиженный газ	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. Т _{у.т}	0,0001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0,0863	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836	0,0871	0,0871	0,0871	0,0871	0,0871	0,0871	0,0871	0,0871	0,0871	0,0871	0,0871
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0,0001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	158,00	155,63	155,63	155,63	155,63	155,71	155,71	155,71	155,71	155,71	155,71	155,71	155,71	155,71	155,71	155,71
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,10	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	165,36	174,61	174,61	174,61	174,61	173,84	173,84	173,84	173,84	173,84	173,84	173,84	173,84	173,84	173,84	173,84

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,т} /ч	0,0305	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,т} /ч	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у,т} /ч	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у,т}	0,0875	0,0847	0,0847	0,0847	0,0847	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у,т}	0,0045	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у,т}	0,0113	0,0109	0,0109	0,0109	0,0109	0,0114	0,0114	0,0114	0,0114	0,0114	0,0114	0,0114	0,0114	0,0114	0,0114	0,0114
Теплоисточник № 8	8	Котельная № 9															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4
в горячей воде	Гкал	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
в горячей воде	Гкал	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2
в горячей воде	Гкал	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795
в горячей воде	Гкал	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у,т}	0,1422	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278
природный газ	тыс. Т _{у,т}	0,1422	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278
сжиженный газ	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0,1189	0,1068	0,1068	0,1068	0,1068	0,1068	0,1068	0,1068	0,1068	0,1068	0,1068	0,1068	0,1068	0,1068	0,1068	0,1068
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	154,68	154,68	154,68	154,68	154,68	154,68	154,68	154,68	154,68	154,68	154,68	154,68	154,68	154,68	154,68	154,68
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	178,87	160,75	160,75	160,75	160,75	160,75	160,75	160,75	160,75	160,75	160,75	160,75	160,75	160,75	160,75	160,75
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,1254	0,1127	0,1127	0,1127	0,1127	0,1127	0,1127	0,1127	0,1127	0,1127	0,1127	0,1127	0,1127	0,1127	0,1127	0,1127
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0,0088	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,008	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072
Теплоисточник № 9	9	Котельная № 11															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	4436,7	4436,7	4436,7	4436,7	4436,7	4466,7	4466,7	4466,7	4466,7	4466,7	4466,7	4466,7	4466,7	4466,7	4466,7	4466,7
в горячей воде	Гкал	4436,7	4436,7	4436,7	4436,7	4436,7	4466,7	4466,7	4466,7	4466,7	4466,7	4466,7	4466,7	4466,7	4466,7	4466,7	4466,7
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	37,49	37,49	37,49	37,49	37,49	37,49	37,49	37,49	37,49	37,49	37,49	37,49	37,49	37,49	37,49	37,49
в горячей воде	Гкал	37,49	37,49	37,49	37,49	37,49	37,49	37,49	37,49	37,49	37,49	37,49	37,49	37,49	37,49	37,49	37,49
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	4399,2	4399,2	4399,2	4399,2	4399,2	4429,2	4429,2	4429,2	4429,2	4429,2	4429,2	4429,2	4429,2	4429,2	4429,2	4429,2
в горячей воде	Гкал	4399,2	4399,2	4399,2	4399,2	4399,2	4429,2	4429,2	4429,2	4429,2	4429,2	4429,2	4429,2	4429,2	4429,2	4429,2	4429,2
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	4270	4240	4240	4240	4240	4270	4270	4270	4270	4270	4270	4270	4270	4270	4270	4270
в горячей воде	Гкал	4270	4240	4240	4240	4240	4270	4270	4270	4270	4270	4270	4270	4270	4270	4270	4270
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	0,8091	0,6819	0,6819	0,6819	0,6819	0,6865	0,6865	0,6865	0,6865	0,6865	0,6865	0,6865	0,6865	0,6865	0,6865	0,6865
природный газ	тыс. Т _{у.т}	0,8091	0,6819	0,6819	0,6819	0,6819	0,6865	0,6865	0,6865	0,6865	0,6865	0,6865	0,6865	0,6865	0,6865	0,6865	0,6865
сжиженный газ	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0,6766	0,5699	0,5699	0,5699	0,5699	0,5738	0,5738	0,5738	0,5738	0,5738	0,5738	0,5738	0,5738	0,5738	0,5738	0,5738
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	155,08	155,08	155,08	155,08	155,08	155,09	155,09	155,09	155,09	155,09	155,09	155,09	155,09	155,09	155,09	155,09
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	189,48	160,83	160,83	160,83	160,83	160,77	160,77	160,77	160,77	160,77	160,77	160,77	160,77	160,77	160,77	160,77
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	0,0107	0,0107	0,0107	0,0107	0,0107	0,0107	0,0107	0,0107	0,0107	0,0107	0,0107	0,0107	0,0107	0,0107	0,0107	0,0107
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т _{у.т}	0,7239	0,6101	0,6101	0,6101	0,6101	0,6143	0,6143	0,6143	0,6143	0,6143	0,6143	0,6143	0,6143	0,6143	0,6143	0,6143
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т _{у.т}	0,044	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0373	0,0373	0,0373	0,0373	0,0373	0,0373	0,0373	0,0373	0,0373	0,0373	0,0373
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т _{у.т}	0,0412	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349
Теплоисточник №	10	Котельная № 14															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	2588,2	2588,2	2588,2	2588,2	2588,2	2588,3	2588,3	2588,3	2588,3	2588,3	2588,3	2588,3	2588,3	2588,3	2588,3	2588,3
в горячей воде	Гкал	2588,2	2588,2	2588,2	2588,2	2588,2	2588,3	2588,3	2588,3	2588,3	2588,3	2588,3	2588,3	2588,3	2588,3	2588,3	2588,3
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51
в горячей воде	Гкал	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	2566,7	2566,7	2566,7	2566,7	2566,7	2566,8	2566,8	2566,8	2566,8	2566,8	2566,8	2566,8	2566,8	2566,8	2566,8	2566,8
в горячей воде	Гкал	2566,7	2566,7	2566,7	2566,7	2566,7	2566,8	2566,8	2566,8	2566,8	2566,8	2566,8	2566,8	2566,8	2566,8	2566,8	2566,8
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501
в горячей воде	Гкал	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т _{у.т}	0,4098	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094
природный газ	тыс. т _{у.т}	0,4098	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094
сжиженный газ	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
прочие виды топлива	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0,3427	0,3422	0,3422	0,3422	0,3422	0,3422	0,3422	0,3422	0,3422	0,3422	0,3422	0,3422	0,3422	0,3422	0,3422	0,3422
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	163,85	163,69	163,69	163,69	163,69	163,69	163,69	163,69	163,69	163,69	163,69	163,69	163,69	163,69	163,69	163,69
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,1895	0,1895	0,1895	0,1895	0,1895	0,1895	0,1895	0,1895	0,1895	0,1895	0,1895	0,1895	0,1895	0,1895	0,1895	0,1895
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т _{у.т}	0,3968	0,3964	0,3964	0,3964	0,3964	0,3964	0,3964	0,3964	0,3964	0,3964	0,3964	0,3964	0,3964	0,3964	0,3964	0,3964
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т _{у.т}	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т _{у.т}	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102
Теплоисточник №	11	Котельная № 15**															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	486,4	394,2	394,2	394,2	394,2	451,3	451,3	451,3	451,3	451,3	451,3	451,3	451,3	451,3	451,3	451,3
в горячей воде	Гкал	486,4	394,2	394,2	394,2	394,2	451,3	451,3	451,3	451,3	451,3	451,3	451,3	451,3	451,3	451,3	451,3
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	20,12	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02
в горячей воде	Гкал	20,12	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	466,3	381,1	381,1	381,1	381,1	438,2	438,2	438,2	438,2	438,2	438,2	438,2	438,2	438,2	438,2	438,2
в горячей воде	Гкал	466,3	381,1	381,1	381,1	381,1	438,2	438,2	438,2	438,2	438,2	438,2	438,2	438,2	438,2	438,2	438,2
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	429,5	344,4	344,4	344,4	344,4	401,5	401,5	401,5	401,5	401,5	401,5	401,5	401,5	401,5	401,5	401,5
в горячей воде	Гкал	429,5	344,4	344,4	344,4	344,4	401,5	401,5	401,5	401,5	401,5	401,5	401,5	401,5	401,5	401,5	401,5
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т _{у.т}	0,1124	0,0858	0,0858	0,0858	0,0858	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982
природный газ	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сжиженный газ	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
уголь	тыс. т _{у.т}	0,1124	0,0858	0,0858	0,0858	0,0858	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982
мазут	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0,1419	0,1233	0,1233	0,1233	0,1233	0,1412	0,1412	0,1412	0,1412	0,1412	0,1412	0,1412	0,1412	0,1412	0,1412	0,1412
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	219,72	219,70	219,70	219,70	219,70	220,64	220,64	220,64	220,64	220,64	220,64	220,64	220,64	220,64	220,64	220,64
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	229,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	261,70	249,13	249,13	249,13	249,13	244,58	244,58	244,58	244,58	244,58	244,58	244,58	244,58	244,58	244,58	244,58
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,0321	0,0321	0,0321	0,0321	0,0321	0,0322	0,0322	0,0322	0,0322	0,0322	0,0322	0,0322	0,0322	0,0322	0,0322	0,0322
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т _{у.т}	0,1028	0,0784	0,0784	0,0784	0,0784	0,0898	0,0898	0,0898	0,0898	0,0898	0,0898	0,0898	0,0898	0,0898	0,0898	0,0898
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т _{у.т}	0,0096	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0084	0,0084	0,0084	0,0084	0,0084	0,0084	0,0084	0,0084	0,0084	0,0084	0,0084
Теплоисточник №	12	Котельная № 17**															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	960,3	814,7	814,7	814,7	814,7	884,7	884,7	884,7	884,7	884,7	884,7	884,7	884,7	884,7	884,7	884,7
в горячей воде	Гкал	960,3	814,7	814,7	814,7	814,7	884,7	884,7	884,7	884,7	884,7	884,7	884,7	884,7	884,7	884,7	884,7
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	25,64	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47
в горячей воде	Гкал	25,64	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	934,7	796,2	796,2	796,2	796,2	866,2	866,2	866,2	866,2	866,2	866,2	866,2	866,2	866,2	866,2	866,2
в горячей воде	Гкал	934,7	796,2	796,2	796,2	796,2	866,2	866,2	866,2	866,2	866,2	866,2	866,2	866,2	866,2	866,2	866,2
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	873,8	736,8	736,8	736,8	736,8	806,8	806,8	806,8	806,8	806,8	806,8	806,8	806,8	806,8	806,8	806,8
в горячей воде	Гкал	873,8	736,8	736,8	736,8	736,8	806,8	806,8	806,8	806,8	806,8	806,8	806,8	806,8	806,8	806,8	806,8

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у,т}	0,1966	0,1767	0,1767	0,1767	0,1767	0,1919	0,1919	0,1919	0,1919	0,1919	0,1919	0,1919	0,1919	0,1919	0,1919	0,1919
природный газ	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сжиженный газ	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Т _{у,т}	0,1966	0,1767	0,1767	0,1767	0,1767	0,1919	0,1919	0,1919	0,1919	0,1919	0,1919	0,1919	0,1919	0,1919	0,1919	0,1919
мазут	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0,2483	0,2538	0,2538	0,2538	0,2538	0,2756	0,2756	0,2756	0,2756	0,2756	0,2756	0,2756	0,2756	0,2756	0,2756	0,2756
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	223,08	222,05	222,05	222,05	222,05	222,46	222,46	222,46	222,46	222,46	222,46	222,46	222,46	222,46	222,46	222,46
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	229,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у,т} /Гкал	224,99	239,82	239,82	239,82	239,82	237,85	237,85	237,85	237,85	237,85	237,85	237,85	237,85	237,85	237,85	237,85
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,т} /ч	0,057	0,0568	0,0568	0,0568	0,0568	0,0569	0,0569	0,0569	0,0569	0,0569	0,0569	0,0569	0,0569	0,0569	0,0569	0,0569
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у,т} /ч	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у,т}	0,1789	0,1608	0,1608	0,1608	0,1608	0,1746	0,1746	0,1746	0,1746	0,1746	0,1746	0,1746	0,1746	0,1746	0,1746	0,1746
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у,т}	0,0177	0,0159	0,0159	0,0159	0,0159	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173
Теплоисточник №	16	Котельная № 26															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	12831	17322	17322	17322	17322	12497	12497	12497	12497	12497	12492	12492	12492	12492	12492	12492
в горячей воде	Гкал	12831	17322	17322	17322	17322	12497	12497	12497	12497	12497	12492	12492	12492	12492	12492	12492
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	40,05	107,1	107,1	107,1	107,1	108,3	108,3	108,3	108,3	108,3	108,3	108,3	108,3	108,3	108,3	108,3
в горячей воде	Гкал	40,05	107,1	107,1	107,1	107,1	108,3	108,3	108,3	108,3	108,3	108,3	108,3	108,3	108,3	108,3	108,3
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Отпуск в сеть	Гкал	12791	17215	17215	17215	17215	12389	12389	12389	12389	12389	12384	12384	12384	12384	12384	12384
в горячей воде	Гкал	12791	17215	17215	17215	17215	12389	12389	12389	12389	12389	12384	12384	12384	12384	12384	12384
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	12306	16751	16751	16751	16751	11924	11924	11924	11924	11924	11919	11919	11919	11919	11919	11919
в горячей воде	Гкал	12306	16751	16751	16751	16751	11924	11924	11924	11924	11924	11919	11919	11919	11919	11919	11919
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Ту,т	1,904	2,693	2,693	2,693	2,693	1,943	1,943	1,943	1,943	1,943	1,942	1,942	1,942	1,942	1,942	1,942
природный газ	тыс. Ту,т	1,904	2,693	2,693	2,693	2,693	1,943	1,943	1,943	1,943	1,943	1,942	1,942	1,942	1,942	1,942	1,942
сжиженный газ	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. Ту,т	0,0002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м³	1,592	2,251	2,251	2,251	2,251	1,624	1,624	1,624	1,624	1,624	1,623	1,623	1,623	1,623	1,623	1,623
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0,0001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	159,60	156,83	156,83	156,83	156,83	156,44	156,44	156,44	156,44	156,44	156,44	156,44	156,44	156,44	156,44	156,44
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у,т} /Гкал	154,72	160,77	160,77	160,77	160,77	162,95	162,95	162,95	162,95	162,95	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Ту,т/ч	0,6071	0,5965	0,603	0,603	0,603	0,6015	0,6015	0,6015	0,6015	0,6015	0,6015	0,6015	0,6015	0,6015	0,6015	0,6015
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Ту,т/ч	0,0407	0,04	0,0404	0,0404	0,0404	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Ту,т/ч	0,0705	0,0693	0,0701	0,0701	0,0701	0,0699	0,0699	0,0699	0,0699	0,0699	0,0699	0,0699	0,0699	0,0699	0,0699	0,0699
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Ту,т	1,555	2,2	2,2	2,2	2,2	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Ту,т	0,1277	0,1806	0,1806	0,1806	0,1806	0,1303	0,1303	0,1303	0,1303	0,1303	0,1302	0,1302	0,1302	0,1302	0,1302	0,1302
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Ту,т	0,2212	0,3129	0,3129	0,3129	0,3129	0,2258	0,2258	0,2258	0,2258	0,2258	0,2257	0,2257	0,2257	0,2257	0,2257	0,2257
Теплоисточник №	17	Котельная № 27*															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	123110	98923	98923	98923	98923	118140	118140	118140	118140	118140	118140	118140	118140	118140	118140	118140
в горячей воде	Гкал	123110	98923	98923	98923	98923	118140	118140	118140	118140	118140	118140	118140	118140	118140	118140	118140
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	2682,6	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4
в горячей воде	Гкал	2682,6	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	120430	97613	97613	97613	97613	116830	116830	116830	116830	116830	116830	116830	116830	116830	116830	116830
в горячей воде	Гкал	120430	97613	97613	97613	97613	116830	116830	116830	116830	116830	116830	116830	116830	116830	116830	116830
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	106960	84867	84867	84867	84867	104080	104080	104080	104080	104080	104080	104080	104080	104080	104080	104080
в горячей воде	Гкал	106960	84867	84867	84867	84867	104080	104080	104080	104080	104080	104080	104080	104080	104080	104080	104080
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т _{у.т}	18,09	15,7	15,7	15,7	15,7	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75
природный газ	тыс. т _{у.т}	18,09	15,7	15,7	15,7	15,7	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75
сжиженный газ	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т _{у.т}	0,001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	15,13	13,13	13,13	13,13	13,13	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0,0007	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	156,61	155,71	155,71	155,71	155,71	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	169,13	185,00	185,00	185,00	185,00	180,15	180,15	180,15	180,15	180,15	180,15	180,15	180,15	180,15	180,15	180,15
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	4,801	4,773	4,781	4,781	4,781	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0,2567	0,2552	0,2557	0,2557	0,2557	0,2562	0,2562	0,2562	0,2562	0,2562	0,2562	0,2562	0,2562	0,2562	0,2562	0,2562
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	0,5235	0,5205	0,5213	0,5213	0,5213	0,5224	0,5224	0,5224	0,5224	0,5224	0,5224	0,5224	0,5224	0,5224	0,5224	0,5224
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т _{у.т}	15,15	13,15	13,15	13,15	13,15	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т _{у.т}	0,9674	0,8396	0,8396	0,8396	0,8396	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т _{у.т}	1,973	1,712	1,712	1,712	1,712	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045
Теплоисточник №	18	Котельная № 31															

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	2812,8	2753,5	2753,5	2753,5	2753,5	2782,3	2782,3	2782,3	2782,3	2782,3	2782,3	2782,3	2782,3	2782,3	2782,3	2782,3
в горячей воде	Гкал	2812,8	2753,5	2753,5	2753,5	2753,5	2782,3	2782,3	2782,3	2782,3	2782,3	2782,3	2782,3	2782,3	2782,3	2782,3	2782,3
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	30,72	36,84	36,84	36,84	36,84	36,84	36,84	36,84	36,84	36,84	36,84	36,84	36,84	36,84	36,84	36,84
в горячей воде	Гкал	30,72	36,84	36,84	36,84	36,84	36,84	36,84	36,84	36,84	36,84	36,84	36,84	36,84	36,84	36,84	36,84
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	2782,1	2716,7	2716,7	2716,7	2716,7	2745,5	2745,5	2745,5	2745,5	2745,5	2745,5	2745,5	2745,5	2745,5	2745,5	2745,5
в горячей воде	Гкал	2782,1	2716,7	2716,7	2716,7	2716,7	2745,5	2745,5	2745,5	2745,5	2745,5	2745,5	2745,5	2745,5	2745,5	2745,5	2745,5
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	2308,4	2276	2276	2276	2276	2304,3	2304,3	2304,3	2304,3	2304,3	2304,3	2304,3	2304,3	2304,3	2304,3	2304,3
в горячей воде	Гкал	2308,4	2276	2276	2276	2276	2304,3	2304,3	2304,3	2304,3	2304,3	2304,3	2304,3	2304,3	2304,3	2304,3	2304,3
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т _{у.т}	0,4322	0,423	0,423	0,423	0,423	0,4274	0,4274	0,4274	0,4274	0,4274	0,4274	0,4274	0,4274	0,4274	0,4274	0,4274
природный газ	тыс. т _{у.т}	0,4322	0,423	0,423	0,423	0,423	0,4274	0,4274	0,4274	0,4274	0,4274	0,4274	0,4274	0,4274	0,4274	0,4274	0,4274
сжиженный газ	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0,3614	0,3535	0,3535	0,3535	0,3535	0,3572	0,3572	0,3572	0,3572	0,3572	0,3572	0,3572	0,3572	0,3572	0,3572	0,3572
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	158,35	155,69	155,69	155,69	155,69	155,71	155,71	155,71	155,71	155,71	155,71	155,71	155,71	155,71	155,71	155,71
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	187,23	185,85	185,85	185,85	185,85	185,48	185,48	185,48	185,48	185,48	185,48	185,48	185,48	185,48	185,48	185,48
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,1152	0,1132	0,1132	0,1132	0,1132	0,1132	0,1132	0,1132	0,1132	0,1132	0,1132	0,1132	0,1132	0,1132	0,1132	0,1132
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0,0075	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	0,0129	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т _{у.т}	0,3556	0,348	0,348	0,348	0,348	0,3516	0,3516	0,3516	0,3516	0,3516	0,3516	0,3516	0,3516	0,3516	0,3516	0,3516
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т _{у.т}	0,0282	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0279	0,0279	0,0279	0,0279	0,0279	0,0279	0,0279	0,0279	0,0279	0,0279	0,0279

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т _{у.т}	0,0484	0,0474	0,0474	0,0474	0,0474	0,0479	0,0479	0,0479	0,0479	0,0479	0,0479	0,0479	0,0479	0,0479	0,0479	0,0479
Теплоисточник № 19	19	Котельная № 34															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	231,5	102,2	102,2	102,2	102,2	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4
в горячей воде	Гкал	231,5	102,2	102,2	102,2	102,2	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	31,28	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95
в горячей воде	Гкал	31,28	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	200,3	91,23	91,23	91,23	91,23	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4
в горячей воде	Гкал	200,3	91,23	91,23	91,23	91,23	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	181,4	74	74	74	74	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8
в горячей воде	Гкал	181,4	74	74	74	74	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т _{у.т}	0,0921	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356
природный газ	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сжиженный газ	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т _{у.т}	0,0921	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356
мазут	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0,1163	0,0275	0,0275	0,0275	0,0275	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	198,24	202,85	202,85	202,85	202,85	214,13	214,13	214,13	214,13	214,13	214,13	214,13	214,13	214,13	214,13	214,13
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	229,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	507,72	258,11	258,11	258,11	258,11	220,02	220,02	220,02	220,02	220,02	220,02	220,02	220,02	220,02	220,02	220,02
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,0217	0,0223	0,0223	0,0223	0,0223	0,0235	0,0235	0,0235	0,0235	0,0235	0,0235	0,0235	0,0235	0,0235	0,0235	0,0235
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,086	0,0178	0,0178	0,0178	0,0178	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0061	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024
Теплоисточник №	20	Котельная № 35**															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	15663	17028	17028	17028	17028	28258	28258	28258	28258	28258	27672	27672	27672	27672	27672	27672
в горячей воде	Гкал	15663	17028	17028	17028	17028	28258	28258	28258	28258	28258	27672	27672	27672	27672	27672	27672
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	189,2	140,5	140,5	140,5	140,5	248,9	248,9	248,9	248,9	248,9	248,9	248,9	248,9	248,9	248,9	248,9
в горячей воде	Гкал	189,2	140,5	140,5	140,5	140,5	248,9	248,9	248,9	248,9	248,9	248,9	248,9	248,9	248,9	248,9	248,9
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	15474	16887	16887	16887	16887	28009	28009	28009	28009	28009	27423	27423	27423	27423	27423	27423
в горячей воде	Гкал	15474	16887	16887	16887	16887	28009	28009	28009	28009	28009	27423	27423	27423	27423	27423	27423
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	13382	14482	14482	14482	14482	25604	25604	25604	25604	25604	25018	25018	25018	25018	25018	25018
в горячей воде	Гкал	13382	14482	14482	14482	14482	25604	25604	25604	25604	25604	25018	25018	25018	25018	25018	25018
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	2,631	2,689	2,689	2,689	2,689	4,462	4,462	4,462	4,462	4,462	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37
природный газ	тыс. Т _{у.т}	2,631	2,689	2,689	2,689	2,689	4,462	4,462	4,462	4,462	4,462	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37
сжиженный газ	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	2,2	2,248	2,248	2,248	2,248	3,731	3,731	3,731	3,731	3,731	3,653	3,653	3,653	3,653	3,653	3,653
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	158,17	156,49	156,49	156,49	156,49	156,41	156,41	156,41	156,41	156,41	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	196,61	185,68	185,68	185,68	185,68	174,27	174,27	174,27	174,27	174,27	174,67	174,67	174,67	174,67	174,67	174,67
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,7366	0,8679	0,8679	1,239	1,544	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,542	1,542	1,542	1,542	1,542	1,542

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,л} /ч	0,0395	0,0465	0,0465	0,0664	0,0827	0,0826	0,0826	0,0826	0,0826	0,0826	0,0826	0,0826	0,0826	0,0826	0,0826	0,0826
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у,л} /ч	0,0959	0,113	0,113	0,1614	0,2011	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,2008	0,2008	0,2008	0,2008	0,2008
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у,т}	2,147	2,195	2,195	2,195	2,195	3,642	3,642	3,642	3,642	3,642	3,642	3,567	3,567	3,567	3,567	3,567
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у,л}	0,1409	0,144	0,144	0,144	0,144	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,2341	0,2341	0,2341	0,2341	0,2341
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у,т}	0,3427	0,3502	0,3502	0,3502	0,3502	0,5812	0,5812	0,5812	0,5812	0,5812	0,5812	0,5692	0,5692	0,5692	0,5692	0,5692
Теплоисточник №	21	Котельная № 38															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	4364,6	3697,1	3697,1	3697,1	3697,1	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6
в горячей воде	Гкал	4364,6	3697,1	3697,1	3697,1	3697,1	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	74,19	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25
в горячей воде	Гкал	74,19	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	4290,4	3638,8	3638,8	3638,8	3638,8	4069,3	4069,3	4069,3	4069,3	4069,3	4069,3	4069,3	4069,3	4069,3	4069,3	4069,3
в горячей воде	Гкал	4290,4	3638,8	3638,8	3638,8	3638,8	4069,3	4069,3	4069,3	4069,3	4069,3	4069,3	4069,3	4069,3	4069,3	4069,3	4069,3
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	3699,6	3089	3089	3089	3089	3519	3519	3519	3519	3519	3519	3519	3519	3519	3519	3519
в горячей воде	Гкал	3699,6	3089	3089	3089	3089	3519	3519	3519	3519	3519	3519	3519	3519	3519	3519	3519
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у,т}	0,5484	0,5626	0,5626	0,5626	0,5626	0,6281	0,6281	0,6281	0,6281	0,6281	0,6281	0,6281	0,6281	0,6281	0,6281	0,6281
природный газ	тыс. Т _{у,т}	0,5484	0,5626	0,5626	0,5626	0,5626	0,6281	0,6281	0,6281	0,6281	0,6281	0,6281	0,6281	0,6281	0,6281	0,6281	0,6281
сжиженный газ	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0,4586	0,4703	0,4703	0,4703	0,4703	0,5251	0,5251	0,5251	0,5251	0,5251	0,5251	0,5251	0,5251	0,5251	0,5251	0,5251
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,л} /Гкал	157,38	155,31	155,31	155,31	155,31	155,57	155,57	155,57	155,57	155,57	155,57	155,57	155,57	155,57	155,57	155,57
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,л} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у,л} /Гкал	148,23	182,13	182,13	182,13	182,13	178,49	178,49	178,49	178,49	178,49	178,49	178,49	178,49	178,49	178,49	178,49

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,т} /ч	0,2647	0,2613	0,2613	0,2613	0,2613	0,2617	0,2617	0,2617	0,2617	0,2617	0,2617	0,2617	0,2617	0,2617	0,2617	0,2617
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,т} /ч	0,0114	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у,т} /ч	0,0235	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0233	0,0233	0,0233	0,0233	0,0233	0,0233	0,0233	0,0233	0,0233	0,0233	0,0233
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у,т}	0,4761	0,4884	0,4884	0,4884	0,4884	0,5453	0,5453	0,5453	0,5453	0,5453	0,5453	0,5453	0,5453	0,5453	0,5453	0,5453
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у,т}	0,0236	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у,т}	0,0487	0,05	0,05	0,05	0,05	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558
Теплоисточник №	22	Котельная № 42															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	557,1	500,2	500,2	500,2	500,2	526,8	526,8	526,8	526,8	526,8	526,8	526,8	526,8	526,8	526,8	526,8
в горячей воде	Гкал	557,1	500,2	500,2	500,2	500,2	526,8	526,8	526,8	526,8	526,8	526,8	526,8	526,8	526,8	526,8	526,8
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	5,02	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26
в горячей воде	Гкал	5,02	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	552,1	494,9	494,9	494,9	494,9	521,5	521,5	521,5	521,5	521,5	521,5	521,5	521,5	521,5	521,5	521,5
в горячей воде	Гкал	552,1	494,9	494,9	494,9	494,9	521,5	521,5	521,5	521,5	521,5	521,5	521,5	521,5	521,5	521,5	521,5
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	505,1	451	452	452	452	478,1	478,1	478,1	478,1	478,1	478,1	478,1	478,1	478,1	478,1	478,1
в горячей воде	Гкал	505,1	451	452	452	452	478,1	478,1	478,1	478,1	478,1	478,1	478,1	478,1	478,1	478,1	478,1
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у,т}	0,0819	0,0777	0,0777	0,0777	0,0777	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818
природный газ	тыс. Т _{у,т}	0,0818	0,0777	0,0777	0,0777	0,0777	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818
сжиженный газ	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. Т _{у,т}	0,0001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0,0684	0,0649	0,0649	0,0649	0,0649	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	158,66	156,14	156,14	156,14	156,14	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	162,15	172,28	171,90	171,90	171,90	171,09	171,09	171,09	171,09	171,09	171,09	171,09	171,09	171,09	171,09	171,09
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,0306	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,0026	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,075	0,0711	0,0711	0,0711	0,0711	0,0749	0,0749	0,0749	0,0749	0,0749	0,0749	0,0749	0,0749	0,0749	0,0749	0,0749
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0069	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069
Теплоисточник №	23	Котельная № 43**															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	1452,6	1224,8	1224,8	1224,8	1224,8	1408,8	1408,8	1408,8	1408,8	1408,8	1408,8	1408,8	1408,8	1408,8	1408,8	1408,8
в горячей воде	Гкал	1452,6	1224,8	1224,8	1224,8	1224,8	1408,8	1408,8	1408,8	1408,8	1408,8	1408,8	1408,8	1408,8	1408,8	1408,8	1408,8
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	29,55	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98
в горячей воде	Гкал	29,55	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	1423	1196,8	1196,8	1196,8	1196,8	1380,8	1380,8	1380,8	1380,8	1380,8	1380,8	1380,8	1380,8	1380,8	1380,8	1380,8
в горячей воде	Гкал	1423	1196,8	1196,8	1196,8	1196,8	1380,8	1380,8	1380,8	1380,8	1380,8	1380,8	1380,8	1380,8	1380,8	1380,8	1380,8
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	1389,9	1173	1173	1173	1173	1339	1339	1339	1339	1339	1339	1339	1339	1339	1339	1339
в горячей воде	Гкал	1389,9	1173	1173	1173	1173	1339	1339	1339	1339	1339	1339	1339	1339	1339	1339	1339
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	0,2828	0,2701	0,2701	0,2701	0,2701	0,3107	0,3107	0,3107	0,3107	0,3107	0,3107	0,3107	0,3107	0,3107	0,3107	0,3107
природный газ	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сжиженный газ	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Т _{у.т}	0,2828	0,2701	0,2701	0,2701	0,2701	0,3107	0,3107	0,3107	0,3107	0,3107	0,3107	0,3107	0,3107	0,3107	0,3107	0,3107
мазут	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
уголь	тыс. т	0,3571	0,3333	0,3333	0,3333	0,3333	0,3834	0,3834	0,3834	0,3834	0,3834	0,3834	0,3834	0,3834	0,3834	0,3834	0,3834
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	224,53	222,01	222,01	222,01	222,01	222,68	222,68	222,68	222,68	222,68	222,68	222,68	222,68	222,68	222,68	222,68
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	229,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	203,47	230,26	230,26	230,26	230,26	232,04	232,04	232,04	232,04	232,04	232,04	232,04	232,04	232,04	232,04	232,04
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,089	0,088	0,088	0,088	0,088	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,0093	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,2531	0,2418	0,2418	0,2418	0,2418	0,2781	0,2781	0,2781	0,2781	0,2781	0,2781	0,2781	0,2781	0,2781	0,2781	0,2781
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0297	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0326	0,0326	0,0326	0,0326	0,0326	0,0326	0,0326	0,0326	0,0326	0,0326	0,0326
Теплоисточник №	24	Котельная № 45*															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	102760	89487	89487	89487	89487	108580	108580	108580	108580	108580	108120	108120	108120	108120	108120	108120
в горячей воде	Гкал	102760	89487	89487	89487	89487	108580	108580	108580	108580	108580	108120	108120	108120	108120	108120	108120
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	3965,5	1378,1	1378,1	1378,1	1378,1	1569,1	1569,1	1569,1	1569,1	1569,1	1569,1	1569,1	1569,1	1569,1	1569,1	1569,1
в горячей воде	Гкал	3965,5	1378,1	1378,1	1378,1	1378,1	1569,1	1569,1	1569,1	1569,1	1569,1	1569,1	1569,1	1569,1	1569,1	1569,1	1569,1
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	98798	88109	88109	88109	88109	107010	107010	107010	107010	107010	106550	106550	106550	106550	106550	106550
в горячей воде	Гкал	98798	88109	88109	88109	88109	107010	107010	107010	107010	107010	106550	106550	106550	106550	106550	106550
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	83598	73679	73679	73679	73679	92577	92577	92577	92577	92577	92117	92117	92117	92117	92117	92117
в горячей воде	Гкал	83598	73679	73679	73679	73679	92577	92577	92577	92577	92577	92117	92117	92117	92117	92117	92117
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	16,68	14,03	14,03	14,03	14,03	17,02	17,02	17,02	17,02	17,02	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95
природный газ	тыс. Т _{у.т}	16,68	14,03	14,03	14,03	14,03	17,02	17,02	17,02	17,02	17,02	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95
сжиженный газ	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. Т _{у.т}	0,0003	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
прочие виды топлива	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	13,95	11,73	11,73	11,73	11,73	14,23	14,23	14,23	14,23	14,23	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0,0002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	153,93	155,37	155,37	155,37	155,37	155,52	155,52	155,52	155,52	155,52	155,51	155,51	155,51	155,51	155,51	155,51
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	199,53	190,42	190,42	190,42	190,42	183,85	183,85	183,85	183,85	183,85	184,01	184,01	184,01	184,01	184,01	184,01
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	4,462	4,513	4,627	4,627	5,132	5,137	5,137	5,137	5,137	5,137	5,137	5,137	5,137	5,137	5,137	5,137
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0,2729	0,276	0,283	0,283	0,3139	0,3142	0,3142	0,3142	0,3142	0,3142	0,3142	0,3142	0,3142	0,3142	0,3142	0,3142
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	0,5349	0,541	0,5547	0,5547	0,6152	0,6158	0,6158	0,6158	0,6158	0,6158	0,6158	0,6158	0,6158	0,6158	0,6158	0,6158
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т _{у.т}	13,66	11,49	11,49	11,49	11,49	13,94	13,94	13,94	13,94	13,94	13,88	13,88	13,88	13,88	13,88	13,88
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т _{у.т}	1,02	0,8581	0,8581	0,8581	0,8581	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т _{у.т}	2	1,682	1,682	1,682	1,682	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,032	2,032	2,032	2,032	2,032	2,032
Теплоисточник №	25	Котельная № 47															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	415	333,3	333,3	333,3	333,3	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6
в горячей воде	Гкал	415	333,3	333,3	333,3	333,3	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	13,98	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86
в горячей воде	Гкал	13,98	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	401	323,4	323,4	323,4	323,4	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8
в горячей воде	Гкал	401	323,4	323,4	323,4	323,4	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	401	323	323	323	323	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8
в горячей воде	Гкал	401	323	323	323	323	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т _{у.т}	0,1089	0,075	0,075	0,075	0,075	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883
природный газ	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сжиженный газ	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
уголь	тыс. т _{у.т}	0,1089	0,075	0,075	0,075	0,075	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883
мазут	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0,1375	0,0926	0,0926	0,0926	0,0926	0,1091	0,1091	0,1091	0,1091	0,1091	0,1091	0,1091	0,1091	0,1091	0,1091	0,1091
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	221,48	220,48	220,48	220,48	220,48	221,49	221,49	221,49	221,49	221,49	221,49	221,49	221,49	221,49	221,49	221,49
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	229,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	271,57	232,20	232,20	232,20	232,20	230,67	230,67	230,67	230,67	230,67	230,67	230,67	230,67	230,67	230,67	230,67
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,0286	0,0285	0,0285	0,0285	0,0285	0,0286	0,0286	0,0286	0,0286	0,0286	0,0286	0,0286	0,0286	0,0286	0,0286	0,0286
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т _{у.т}	0,0997	0,0687	0,0687	0,0687	0,0687	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т _{у.т}	0,0092	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074
Теплоисточник №	27	Котельная № 56															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	561,2	450,2	450,2	450,2	450,2	501,2	501,2	501,2	501,2	501,2	501,2	501,2	501,2	501,2	501,2	501,2
в горячей воде	Гкал	561,2	450,2	450,2	450,2	450,2	501,2	501,2	501,2	501,2	501,2	501,2	501,2	501,2	501,2	501,2	501,2
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	4,38	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
в горячей воде	Гкал	4,38	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	556,8	444,9	444,9	444,9	444,9	495,9	495,9	495,9	495,9	495,9	495,9	495,9	495,9	495,9	495,9	495,9
в горячей воде	Гкал	556,8	444,9	444,9	444,9	444,9	495,9	495,9	495,9	495,9	495,9	495,9	495,9	495,9	495,9	495,9	495,9
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	553,9	442	442	442	442	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493
в горячей воде	Гкал	553,9	442	442	442	442	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Ту,т	0,0785	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	
природный газ	тыс. Ту,т	0,0785	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	
сжиженный газ	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
уголь	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
мазут	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
дизельное топливо	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
электроэнергия	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
прочие виды топлива	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м³	0,0657	0,0576	0,0576	0,0576	0,0576	0,0641	0,0641	0,0641	0,0641	0,0641	0,0641	0,0641	0,0641	0,0641	0,0641	
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	158,85	155,93	155,93	155,93	155,93	156,12	156,12	156,12	156,12	156,12	156,12	156,12	156,12	156,12	156,12	
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у,т} /Гкал	141,72	155,88	155,88	155,88	155,88	155,58	155,58	155,58	155,58	155,58	155,58	155,58	155,58	155,58	155,58	
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Ту,т/ч	0,0238	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Ту,т/ч	0,0019	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Ту,т/ч	0,0027	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Ту,т	0,0635	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Ту,т	0,0062	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Ту,т	0,0088	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	
Теплоисточник №	28	Котельная № 60															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	149,8	143,1	143,1	143,1	143,1	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	
в горячей воде	Гкал	149,8	143,1	143,1	143,1	143,1	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	5,08	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	
в горячей воде	Гкал	5,08	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск в сеть	Гкал	144,7	142,6	142,6	142,6	142,6	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4	

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
в горячей воде	Гкал	144,7	142,6	142,6	142,6	142,6	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	132,7	131	131	131	131	132,2	132,2	132,2	132,2	132,2	132,2	132,2	132,2	132,2	132,2	132,2
в горячей воде	Гкал	132,7	131	131	131	131	132,2	132,2	132,2	132,2	132,2	132,2	132,2	132,2	132,2	132,2	132,2
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Ту.т	0,0703	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727
природный газ	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сжиженный газ	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия***	тыс. Ту.т	0,0703	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727
прочие виды топлива	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	204,2	209,6	209,6	209,6	209,6	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	408,55	484,12	504,57	504,57	504,57	504,59	504,59	504,59	504,59	504,59	504,59	504,59	504,59	504,59	504,59	504,59
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	422,90	486,09	506,63	506,63	506,63	506,63	506,63	506,63	506,63	506,63	506,63	506,63	506,63	506,63	506,63	506,63
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	529,77	551,15	551,15	551,15	551,15	549,92	549,92	549,92	549,92	549,92	549,92	549,92	549,92	549,92	549,92	549,92
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Ту.т/ч	0,0166	0,0197	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Ту.т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Ту.т/ч	0,0014	0,0016	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Ту.т	0,0645	0,0663	0,0663	0,0663	0,0663	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Ту.т	0,0058	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Теплоисточник № 29	29	Котельная № 91															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	509,1	511,6	511,6	511,6	511,6	507	507	507	507	507	507	507	507	507	507	507
в горячей воде	Гкал	509,1	511,6	511,6	511,6	511,6	507	507	507	507	507	507	507	507	507	507	507
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	6,5	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98
в горячей воде	Гкал	6,5	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	502,6	506,6	506,6	506,6	506,6	502,1	502,1	502,1	502,1	502,1	502,1	502,1	502,1	502,1	502,1	502,1
в горячей воде	Гкал	502,6	506,6	506,6	506,6	506,6	502,1	502,1	502,1	502,1	502,1	502,1	502,1	502,1	502,1	502,1	502,1
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	476	482	482	482	482	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477
в горячей воде	Гкал	476	482	482	482	482	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т _{у.т}	0,0806	0,0793	0,0793	0,0793	0,0793	0,0786	0,0786	0,0786	0,0786	0,0786	0,0786	0,0786	0,0786	0,0786	0,0786	0,0786
природный газ	тыс. т _{у.т}	0,0805	0,0793	0,0793	0,0793	0,0793	0,0786	0,0786	0,0786	0,0786	0,0786	0,0786	0,0786	0,0786	0,0786	0,0786	0,0786
сжиженный газ	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т _{у.т}	0,0001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0,0672	0,0662	0,0662	0,0662	0,0662	0,0656	0,0656	0,0656	0,0656	0,0656	0,0656	0,0656	0,0656	0,0656	0,0656	0,0656
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	158,06	156,26	156,26	156,26	156,26	156,25	156,25	156,25	156,25	156,25	156,25	156,25	156,25	156,25	156,25	156,25
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	169,33	164,52	164,52	164,52	164,52	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,019	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т _{у.т}	0,0483	0,0475	0,0475	0,0475	0,0475	0,0471	0,0471	0,0471	0,0471	0,0471	0,0471	0,0471	0,0471	0,0471	0,0471	0,0471
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т _{у.т}	0,0191	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т _{у.т}	0,0132	0,013	0,013	0,013	0,013	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129
Теплоисточник №	30	Котельная № 65															

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	1376,3	1243,3	1243,3	1243,3	1243,3	1320,4	1320,4	1320,4	1320,4	1320,4	1320,4	1320,4	1320,4	1320,4	1320,4	1320,4
в горячей воде	Гкал	1376,3	1243,3	1243,3	1243,3	1243,3	1320,4	1320,4	1320,4	1320,4	1320,4	1320,4	1320,4	1320,4	1320,4	1320,4	1320,4
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	13,42	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15
в горячей воде	Гкал	13,42	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	1362,9	1231,1	1231,1	1231,1	1231,1	1308,2	1308,2	1308,2	1308,2	1308,2	1308,2	1308,2	1308,2	1308,2	1308,2	1308,2
в горячей воде	Гкал	1362,9	1231,1	1231,1	1231,1	1231,1	1308,2	1308,2	1308,2	1308,2	1308,2	1308,2	1308,2	1308,2	1308,2	1308,2	1308,2
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	1283	1155	1155	1155	1155	1231,8	1231,8	1231,8	1231,8	1231,8	1231,8	1231,8	1231,8	1231,8	1231,8	1231,8
в горячей воде	Гкал	1283	1155	1155	1155	1155	1231,8	1231,8	1231,8	1231,8	1231,8	1231,8	1231,8	1231,8	1231,8	1231,8	1231,8
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т _{у.т}	0,2407	0,1993	0,1993	0,1993	0,1993	0,2117	0,2117	0,2117	0,2117	0,2117	0,2117	0,2117	0,2117	0,2117	0,2117	0,2117
природный газ	тыс. т _{у.т}	0,2407	0,1993	0,1993	0,1993	0,1993	0,2117	0,2117	0,2117	0,2117	0,2117	0,2117	0,2117	0,2117	0,2117	0,2117	0,2117
сжиженный газ	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0,2013	0,1666	0,1666	0,1666	0,1666	0,1769	0,1769	0,1769	0,1769	0,1769	0,1769	0,1769	0,1769	0,1769	0,1769	0,1769
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	158,54	156,25	156,25	156,25	156,25	156,34	156,34	156,34	156,34	156,34	156,34	156,34	156,34	156,34	156,34	156,34
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	187,61	172,55	172,55	172,55	172,55	171,86	171,86	171,86	171,86	171,86	171,86	171,86	171,86	171,86	171,86	171,86
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,0511	0,0503	0,0503	0,0503	0,0503	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0,0049	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	0,0063	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т _{у.т}	0,1882	0,1558	0,1558	0,1558	0,1558	0,1656	0,1656	0,1656	0,1656	0,1656	0,1656	0,1656	0,1656	0,1656	0,1656	0,1656
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т _{у.т}	0,023	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0202	0,0202	0,0202	0,0202	0,0202	0,0202	0,0202	0,0202	0,0202	0,0202	0,0202

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т _{у.т}	0,0295	0,0244	0,0244	0,0244	0,0244	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259
Теплоисточник № 31	31	Котельная № 66															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	310,5	299,2	299,2	299,2	299,2	319,8	319,8	319,8	319,8	319,8	319,8	319,8	319,8	319,8	319,8	319,8
в горячей воде	Гкал	310,5	299,2	299,2	299,2	299,2	319,8	319,8	319,8	319,8	319,8	319,8	319,8	319,8	319,8	319,8	319,8
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	3,37	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63
в горячей воде	Гкал	3,37	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	307,1	292,6	292,6	292,6	292,6	313,2	313,2	313,2	313,2	313,2	313,2	313,2	313,2	313,2	313,2	313,2
в горячей воде	Гкал	307,1	292,6	292,6	292,6	292,6	313,2	313,2	313,2	313,2	313,2	313,2	313,2	313,2	313,2	313,2	313,2
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	300,6	286	286	286	286	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5
в горячей воде	Гкал	300,6	286	286	286	286	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т _{у.т}	0,0555	0,0466	0,0466	0,0466	0,0466	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498
природный газ	тыс. т _{у.т}	0,0555	0,0466	0,0466	0,0466	0,0466	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498
сжиженный газ	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0,0464	0,039	0,039	0,039	0,039	0,0417	0,0417	0,0417	0,0417	0,0417	0,0417	0,0417	0,0417	0,0417	0,0417	0,0417
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	158,36	154,30	154,30	154,30	154,30	154,53	154,53	154,53	154,53	154,53	154,53	154,53	154,53	154,53	154,53	154,53
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	184,63	162,94	162,94	162,94	162,94	162,48	162,48	162,48	162,48	162,48	162,48	162,48	162,48	162,48	162,48	162,48
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,0219	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т _{у.т}	0,0552	0,0463	0,0463	0,0463	0,0463	0,0495	0,0495	0,0495	0,0495	0,0495	0,0495	0,0495	0,0495	0,0495	0,0495	0,0495
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т _{у.т}	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
Теплоисточник №	32	Котельная № 92															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	2703,4	2494,2	2494,2	2494,2	2494,2	2660,8	2660,8	2660,8	2660,8	2660,8	2660,8	2660,8	2660,8	2660,8	2660,8	2660,8
в горячей воде	Гкал	2703,4	2494,2	2494,2	2494,2	2494,2	2660,8	2660,8	2660,8	2660,8	2660,8	2660,8	2660,8	2660,8	2660,8	2660,8	2660,8
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	56,83	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64
в горячей воде	Гкал	56,83	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	2646,6	2467,6	2467,6	2467,6	2467,6	2634,2	2634,2	2634,2	2634,2	2634,2	2634,2	2634,2	2634,2	2634,2	2634,2	2634,2
в горячей воде	Гкал	2646,6	2467,6	2467,6	2467,6	2467,6	2634,2	2634,2	2634,2	2634,2	2634,2	2634,2	2634,2	2634,2	2634,2	2634,2	2634,2
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	2345,6	2186	2186	2186	2186	2352,6	2352,6	2352,6	2352,6	2352,6	2352,6	2352,6	2352,6	2352,6	2352,6	2352,6
в горячей воде	Гкал	2345,6	2186	2186	2186	2186	2352,6	2352,6	2352,6	2352,6	2352,6	2352,6	2352,6	2352,6	2352,6	2352,6	2352,6
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т _{у.т}	0,367	0,4295	0,4295	0,4295	0,4295	0,4582	0,4582	0,4582	0,4582	0,4582	0,4582	0,4582	0,4582	0,4582	0,4582	0,4582
природный газ	тыс. т _{у.т}	0,3669	0,4295	0,4295	0,4295	0,4295	0,4582	0,4582	0,4582	0,4582	0,4582	0,4582	0,4582	0,4582	0,4582	0,4582	0,4582
сжиженный газ	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т _{у.т}	0,0001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0,3068	0,359	0,359	0,359	0,359	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0,0001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	156,74	156,12	156,12	156,12	156,12	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	156,46	196,48	196,48	196,48	196,48	194,76	194,76	194,76	194,76	194,76	194,76	194,76	194,76	194,76	194,76	194,76
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,1025	0,1021	0,1021	0,1021	0,1021	0,1022	0,1022	0,1022	0,1022	0,1022	0,1022	0,1022	0,1022	0,1022	0,1022	0,1022

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.л} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.л} /ч	0,0134	0,0133	0,0133	0,0133	0,0133	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,319	0,3734	0,3734	0,3734	0,3734	0,3983	0,3983	0,3983	0,3983	0,3983	0,3983	0,3983	0,3983	0,3983	0,3983	0,3983
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,048	0,0561	0,0561	0,0561	0,0561	0,0599	0,0599	0,0599	0,0599	0,0599	0,0599	0,0599	0,0599	0,0599	0,0599	0,0599
Теплоисточник №	33	Котельная № 96															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	2413,6	2179,4	2179,4	2179,4	2179,4	2349,9	2349,9	2349,9	2349,9	2349,9	2349	2349	2349	2349	2349	2349
в горячей воде	Гкал	2413,6	2179,4	2179,4	2179,4	2179,4	2349,9	2349,9	2349,9	2349,9	2349,9	2349	2349	2349	2349	2349	2349
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	27,1	28,88	28,88	28,88	28,88	29,41	29,41	29,41	29,41	29,41	29,41	29,41	29,41	29,41	29,41	29,41
в горячей воде	Гкал	27,1	28,88	28,88	28,88	28,88	29,41	29,41	29,41	29,41	29,41	29,41	29,41	29,41	29,41	29,41	29,41
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	2386,5	2150,5	2150,5	2150,5	2150,5	2320,5	2320,5	2320,5	2320,5	2320,5	2319,6	2319,6	2319,6	2319,6	2319,6	2319,6
в горячей воде	Гкал	2386,5	2150,5	2150,5	2150,5	2150,5	2320,5	2320,5	2320,5	2320,5	2320,5	2319,6	2319,6	2319,6	2319,6	2319,6	2319,6
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	1859,3	1658	1658	1658	1658	1827,8	1827,8	1827,8	1827,8	1827,8	1826,9	1826,9	1826,9	1826,9	1826,9	1826,9
в горячей воде	Гкал	1859,3	1658	1658	1658	1658	1827,8	1827,8	1827,8	1827,8	1827,8	1826,9	1826,9	1826,9	1826,9	1826,9	1826,9
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	0,408	0,3363	0,3363	0,3363	0,3363	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626	0,3625	0,3625	0,3625	0,3625	0,3625	0,3625
природный газ	тыс. Т _{у.т}	0,4079	0,3363	0,3363	0,3363	0,3363	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626	0,3625	0,3625	0,3625	0,3625	0,3625	0,3625
сжиженный газ	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. Т _{у.т}	0,0001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0,3411	0,281	0,281	0,281	0,281	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,3029	0,3029	0,3029	0,3029	0,3029	0,3029
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0,0001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	158,30	155,71	155,71	155,71	155,71	155,83	155,83	155,83	155,83	155,83	155,82	155,82	155,82	155,82	155,82	155,82
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	219,44	202,83	202,83	202,83	202,83	198,38	198,38	198,38	198,38	198,38	198,42	198,42	198,42	198,42	198,42	198,42

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,л} /ч	0,1567	0,1541	0,1561	0,1561	0,1561	0,1562	0,1562	0,1562	0,1562	0,1562	0,1562	0,1562	0,1562	0,1562	0,1562	0,1562
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,л} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у,л} /ч	0,0127	0,0125	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у,г}	0,375	0,3091	0,3091	0,3091	0,3091	0,3333	0,3333	0,3333	0,3333	0,3333	0,3332	0,3332	0,3332	0,3332	0,3332	0,3332
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у,г}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у,г}	0,033	0,0272	0,0272	0,0272	0,0272	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293
Теплоисточник №	34	Котельная № 97															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	1928	2071,9	2071,9	2071,9	2071,9	1931,3	1931,3	1931,3	1931,3	1931,3	1931,3	1931,3	1931,3	1931,3	1931,3	1931,3
в горячей воде	Гкал	1928	2071,9	2071,9	2071,9	2071,9	1931,3	1931,3	1931,3	1931,3	1931,3	1931,3	1931,3	1931,3	1931,3	1931,3	1931,3
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	15,89	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81
в горячей воде	Гкал	15,89	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	1912,1	2057,1	2057,1	2057,1	2057,1	1916,5	1916,5	1916,5	1916,5	1916,5	1916,5	1916,5	1916,5	1916,5	1916,5	1916,5
в горячей воде	Гкал	1912,1	2057,1	2057,1	2057,1	2057,1	1916,5	1916,5	1916,5	1916,5	1916,5	1916,5	1916,5	1916,5	1916,5	1916,5	1916,5
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	1643,3	1773	1773	1773	1773	1632,3	1632,3	1632,3	1632,3	1632,3	1632,3	1632,3	1632,3	1632,3	1632,3	1632,3
в горячей воде	Гкал	1643,3	1773	1773	1773	1773	1632,3	1632,3	1632,3	1632,3	1632,3	1632,3	1632,3	1632,3	1632,3	1632,3	1632,3
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у,г}	0,3839	0,3365	0,3365	0,3365	0,3365	0,3137	0,3137	0,3137	0,3137	0,3137	0,3137	0,3137	0,3137	0,3137	0,3137	0,3137
природный газ	тыс. Т _{у,г}	0,3839	0,3365	0,3365	0,3365	0,3365	0,3137	0,3137	0,3137	0,3137	0,3137	0,3137	0,3137	0,3137	0,3137	0,3137	0,3137
сжиженный газ	тыс. Т _{у,г}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Т _{у,г}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. Т _{у,г}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. Т _{у,г}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Т _{у,г}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. Т _{у,г}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0,3211	0,2812	0,2812	0,2812	0,2812	0,2621	0,2621	0,2621	0,2621	0,2621	0,2621	0,2621	0,2621	0,2621	0,2621	0,2621
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	158,78	156,67	156,67	156,67	156,67	156,59	156,59	156,59	156,59	156,59	156,59	156,59	156,59	156,59	156,59	156,59
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	233,62	189,79	189,79	189,79	189,79	192,18	192,18	192,18	192,18	192,18	192,18	192,18	192,18	192,18	192,18	192,18
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,1064	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,0146	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,3313	0,2904	0,2904	0,2904	0,2904	0,2707	0,2707	0,2707	0,2707	0,2707	0,2707	0,2707	0,2707	0,2707	0,2707	0,2707
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0526	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Теплоисточник №	35	Котельная № 101															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	2630,6	2004,2	2004,2	2004,2	2004,2	1536,5	1536,5	1536,5	1536,5	1536,5	1536,2	1536,2	1536,2	1536,2	1536,2	1536,2
в горячей воде	Гкал	2630,6	2004,2	2004,2	2004,2	2004,2	1536,5	1536,5	1536,5	1536,5	1536,5	1536,2	1536,2	1536,2	1536,2	1536,2	1536,2
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	59,39	37,2	37,2	37,2	37,2	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55
в горячей воде	Гкал	59,39	37,2	37,2	37,2	37,2	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	2571,2	1967	1967	1967	1967	1498,9	1498,9	1498,9	1498,9	1498,9	1498,6	1498,6	1498,6	1498,6	1498,6	1498,6
в горячей воде	Гкал	2571,2	1967	1967	1967	1967	1498,9	1498,9	1498,9	1498,9	1498,9	1498,6	1498,6	1498,6	1498,6	1498,6	1498,6
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	1277,2	433	433	433	433	1099,1	1099,1	1099,1	1099,1	1099,1	1098,8	1098,8	1098,8	1098,8	1098,8	1098,8
в горячей воде	Гкал	1277,2	433	433	433	433	1099,1	1099,1	1099,1	1099,1	1099,1	1098,8	1098,8	1098,8	1098,8	1098,8	1098,8
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	0,4096	0,3148	0,3148	0,3148	0,3148	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413
природный газ	тыс. Т _{у.т}	0,4093	0,3148	0,3148	0,3148	0,3148	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413
сжиженный газ	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. Т _{у.т}	0,0003	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0,3423	0,2631	0,2631	0,2631	0,2631	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0,0002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	156,48	154,87	154,87	154,87	154,87	153,94	153,94	153,94	153,94	153,94	153,94	153,94	153,94	153,94	153,94	153,94
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	320,70	727,02	727,02	727,02	727,02	219,54	219,54	219,54	219,54	219,54	219,60	219,60	219,60	219,60	219,60	219,60
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,135	0,1336	0,1348	0,1348	0,1348	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	0,0099	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т _{у.т}	0,3718	0,2857	0,2857	0,2857	0,2857	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т _{у.т}	0,0079	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т _{у.т}	0,0299	0,023	0,023	0,023	0,023	0,0176	0,0176	0,0176	0,0176	0,0176	0,0176	0,0176	0,0176	0,0176	0,0176	0,0176
Теплоисточник №	36	Котельная № 102															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	490,9	441,5	441,5	441,5	441,5	463,9	463,9	463,9	463,9	463,9	463,9	463,9	463,9	463,9	463,9	463,9
в горячей воде	Гкал	490,9	441,5	441,5	441,5	441,5	463,9	463,9	463,9	463,9	463,9	463,9	463,9	463,9	463,9	463,9	463,9
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	5,08	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82
в горячей воде	Гкал	5,08	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	485,8	435,7	435,7	435,7	435,7	458,1	458,1	458,1	458,1	458,1	458,1	458,1	458,1	458,1	458,1	458,1
в горячей воде	Гкал	485,8	435,7	435,7	435,7	435,7	458,1	458,1	458,1	458,1	458,1	458,1	458,1	458,1	458,1	458,1	458,1
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	444,6	397	397	397	397	419,8	419,8	419,8	419,8	419,8	419,8	419,8	419,8	419,8	419,8	419,8
в горячей воде	Гкал	444,6	397	397	397	397	419,8	419,8	419,8	419,8	419,8	419,8	419,8	419,8	419,8	419,8	419,8
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т _{у.т}	0,078	0,0681	0,0681	0,0681	0,0681	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716
природный газ	тыс. т _{у.т}	0,078	0,0681	0,0681	0,0681	0,0681	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716
сжиженный газ	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
прочие виды топлива	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0,0652	0,057	0,057	0,057	0,057	0,0599	0,0599	0,0599	0,0599	0,0599	0,0599	0,0599	0,0599	0,0599	0,0599	0,0599
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	158,44	155,72	155,72	155,72	155,72	155,82	155,82	155,82	155,82	155,82	155,82	155,82	155,82	155,82	155,82	155,82
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	175,44	171,54	171,54	171,54	171,54	170,56	170,56	170,56	170,56	170,56	170,56	170,56	170,56	170,56	170,56	170,56
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,0279	0,0274	0,0274	0,0274	0,0274	0,0274	0,0274	0,0274	0,0274	0,0274	0,0274	0,0274	0,0274	0,0274	0,0274	0,0274
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т _{у.т}	0,0717	0,0626	0,0626	0,0626	0,0626	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т _{у.т}	0,0063	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058
Теплоисточник №	37	Котельная № 103															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	1582,1	1111,3	1111,3	1111,3	1111,3	1415	1415	1415	1415	1415	1415	1415	1415	1415	1415	1415
в горячей воде	Гкал	1582,1	1111,3	1111,3	1111,3	1111,3	1415	1415	1415	1415	1415	1415	1415	1415	1415	1415	1415
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	12,95	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52
в горячей воде	Гкал	12,95	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	1569,1	1099,8	1099,8	1099,8	1099,8	1403,5	1403,5	1403,5	1403,5	1403,5	1403,5	1403,5	1403,5	1403,5	1403,5	1403,5
в горячей воде	Гкал	1569,1	1099,8	1099,8	1099,8	1099,8	1403,5	1403,5	1403,5	1403,5	1403,5	1403,5	1403,5	1403,5	1403,5	1403,5	1403,5
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	1381,5	926	926	926	926	1229,8	1229,8	1229,8	1229,8	1229,8	1229,8	1229,8	1229,8	1229,8	1229,8	1229,8
в горячей воде	Гкал	1381,5	926	926	926	926	1229,8	1229,8	1229,8	1229,8	1229,8	1229,8	1229,8	1229,8	1229,8	1229,8	1229,8
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т _{у.т}	0,2119	0,1708	0,1708	0,1708	0,1708	0,2175	0,2175	0,2175	0,2175	0,2175	0,2175	0,2175	0,2175	0,2175	0,2175	0,2175
природный газ	тыс. т _{у.т}	0,2119	0,1708	0,1708	0,1708	0,1708	0,2175	0,2175	0,2175	0,2175	0,2175	0,2175	0,2175	0,2175	0,2175	0,2175	0,2175
сжиженный газ	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
уголь	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0,1772	0,1427	0,1427	0,1427	0,1427	0,1817	0,1817	0,1817	0,1817	0,1817	0,1817	0,1817	0,1817	0,1817	0,1817	0,1817
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	158,78	156,17	156,17	156,17	156,17	156,52	156,52	156,52	156,52	156,52	156,52	156,52	156,52	156,52	156,52	156,52
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	153,38	184,45	184,45	184,45	184,45	176,86	176,86	176,86	176,86	176,86	176,86	176,86	176,86	176,86	176,86	176,86
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Ту.т/ч	0,061	0,06	0,06	0,06	0,06	0,0601	0,0601	0,0601	0,0601	0,0601	0,0601	0,0601	0,0601	0,0601	0,0601	0,0601
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Ту.т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Ту.т/ч	0,0067	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Ту.т	0,1886	0,152	0,152	0,152	0,152	0,1935	0,1935	0,1935	0,1935	0,1935	0,1935	0,1935	0,1935	0,1935	0,1935	0,1935
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Ту.т	0,0233	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Теплоисточник №	38	Котельная № 110															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	278,7	242,2	242,2	242,2	242,2	281,1	281,1	281,1	281,1	281,1	281,1	281,1	281,1	281,1	281,1	281,1
в горячей воде	Гкал	278,7	242,2	242,2	242,2	242,2	281,1	281,1	281,1	281,1	281,1	281,1	281,1	281,1	281,1	281,1	281,1
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	4,06	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
в горячей воде	Гкал	4,06	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	274,6	239,5	239,5	239,5	239,5	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3
в горячей воде	Гкал	274,6	239,5	239,5	239,5	239,5	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	253,8	220	220	220	220	258,9	258,9	258,9	258,9	258,9	258,9	258,9	258,9	258,9	258,9	258,9
в горячей воде	Гкал	253,8	220	220	220	220	258,9	258,9	258,9	258,9	258,9	258,9	258,9	258,9	258,9	258,9	258,9

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Ту,т	0,0439	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432
природный газ	тыс. Ту,т	0,0438	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432
сжиженный газ	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. Ту,т	0,0001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м³	0,0366	0,0311	0,0311	0,0311	0,0311	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0,0001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	157,77	156,02	156,02	156,02	156,02	156,27	156,27	156,27	156,27	156,27	156,27	156,27	156,27	156,27	156,27	156,27
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у,т} /Гкал	172,97	169,09	169,09	169,09	169,09	166,86	166,86	166,86	166,86	166,86	166,86	166,86	166,86	166,86	166,86	166,86
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Ту,т/ч	0,0138	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Ту,т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Ту,т/ч	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Ту,т	0,04	0,0339	0,0339	0,0339	0,0339	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Ту,т	0,0039	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038
Теплоисточник №	39	Котельная № 112															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	2373,5	2337,8	2337,8	2337,8	2337,8	2451,1	2451,1	2451,1	2451,1	2451,1	2451,1	2451,1	2451,1	2451,1	2451,1	2451,1
в горячей воде	Гкал	2373,5	2337,8	2337,8	2337,8	2337,8	2451,1	2451,1	2451,1	2451,1	2451,1	2451,1	2451,1	2451,1	2451,1	2451,1	2451,1
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	20,75	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85
в горячей воде	Гкал	20,75	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	2352,7	2315,9	2315,9	2315,9	2315,9	2429,2	2429,2	2429,2	2429,2	2429,2	2429,2	2429,2	2429,2	2429,2	2429,2	2429,2

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
в горячей воде	Гкал	2352,7	2315,9	2315,9	2315,9	2315,9	2429,2	2429,2	2429,2	2429,2	2429,2	2429,2	2429,2	2429,2	2429,2	2429,2	2429,2
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	2039,9	2026	2026	2026	2026	2139,4	2139,4	2139,4	2139,4	2139,4	2139,4	2139,4	2139,4	2139,4	2139,4	2139,4
в горячей воде	Гкал	2039,9	2026	2026	2026	2026	2139,4	2139,4	2139,4	2139,4	2139,4	2139,4	2139,4	2139,4	2139,4	2139,4	2139,4
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Ту.т	0,3982	0,3716	0,3716	0,3716	0,3716	0,3896	0,3896	0,3896	0,3896	0,3896	0,3896	0,3896	0,3896	0,3896	0,3896	0,3896
природный газ	тыс. Ту.т	0,3982	0,3716	0,3716	0,3716	0,3716	0,3896	0,3896	0,3896	0,3896	0,3896	0,3896	0,3896	0,3896	0,3896	0,3896	0,3896
сжиженный газ	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м³	0,333	0,3106	0,3106	0,3106	0,3106	0,3257	0,3257	0,3257	0,3257	0,3257	0,3257	0,3257	0,3257	0,3257	0,3257	0,3257
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	158,70	156,32	156,32	156,32	156,32	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	195,21	183,42	183,42	183,42	183,42	182,11	182,11	182,11	182,11	182,11	182,11	182,11	182,11	182,11	182,11	182,11
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Ту.т/ч	0,1205	0,1186	0,1186	0,1186	0,1186	0,1187	0,1187	0,1187	0,1187	0,1187	0,1187	0,1187	0,1187	0,1187	0,1187	0,1187
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Ту.т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Ту.т/ч	0,0125	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Ту.т	0,357	0,3332	0,3332	0,3332	0,3332	0,3493	0,3493	0,3493	0,3493	0,3493	0,3493	0,3493	0,3493	0,3493	0,3493	0,3493
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Ту.т	0,0412	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403
Теплоисточник №	40	Котельная № 114															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	8778,8	8393,4	8393,4	8393,4	8393,4	6965,8	6965,8	6965,8	6965,8	6965,8	6868,8	6868,8	6868,8	6868,8	6868,8	6868,8
в горячей воде	Гкал	8778,8	8393,4	8393,4	8393,4	8393,4	6965,8	6965,8	6965,8	6965,8	6965,8	6868,8	6868,8	6868,8	6868,8	6868,8	6868,8
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	50,34	50,4	50,4	50,4	50,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4
в горячей воде	Гкал	50,34	50,4	50,4	50,4	50,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	8728,5	8343	8343	8343	8343	6910,4	6910,4	6910,4	6910,4	6910,4	6813,4	6813,4	6813,4	6813,4	6813,4	6813,4
в горячей воде	Гкал	8728,5	8343	8343	8343	8343	6910,4	6910,4	6910,4	6910,4	6910,4	6813,4	6813,4	6813,4	6813,4	6813,4	6813,4
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	8667,9	7917,8	8271,4	8359,8	8359,8	6838,8	6838,8	6838,8	6838,8	6838,8	6741,8	6741,8	6741,8	6741,8	6741,8	6741,8
в горячей воде	Гкал	8667,9	7917,8	8271,4	8359,8	8359,8	6838,8	6838,8	6838,8	6838,8	6838,8	6741,8	6741,8	6741,8	6741,8	6741,8	6741,8
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т _{у.т}	1,318	1,281	1,281	1,281	1,281	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048
природный газ	тыс. т _{у.т}	1,318	1,281	1,281	1,281	1,281	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048
сжиженный газ	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т _{у.т}	0,0001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	1,102	1,071	1,071	1,071	1,071	0,8888	0,8888	0,8888	0,8888	0,8888	0,8765	0,8765	0,8765	0,8765	0,8765	0,8765
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	159,18	156,85	156,85	156,85	156,85	156,54	156,54	156,54	156,54	156,54	156,53	156,53	156,53	156,53	156,53	156,53
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	152,06	161,79	154,87	153,23	153,23	155,44	155,44	155,44	155,44	155,44	155,45	155,45	155,45	155,45	155,45	155,45
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,435	0,61	0,6702	0,6702	0,6702	0,6689	0,6689	0,6689	0,6689	0,6689	0,6688	0,6688	0,6688	0,6688	0,6688	0,6688
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0,0295	0,0414	0,0455	0,0455	0,0455	0,0454	0,0454	0,0454	0,0454	0,0454	0,0454	0,0454	0,0454	0,0454	0,0454	0,0454
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	0,0475	0,0667	0,0732	0,0732	0,0732	0,0731	0,0731	0,0731	0,0731	0,0731	0,0731	0,0731	0,0731	0,0731	0,0731	0,0731
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т _{у.т}	1,085	1,054	1,054	1,054	1,054	0,8748	0,8748	0,8748	0,8748	0,8748	0,8624	0,8624	0,8624	0,8624	0,8624	0,8624
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т _{у.т}	0,0895	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0711	0,0711	0,0711	0,0711	0,0711	0,0711
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т _{у.т}	0,144	0,14	0,14	0,14	0,14	0,1161	0,1161	0,1161	0,1161	0,1161	0,1145	0,1145	0,1145	0,1145	0,1145	0,1145
Теплоисточник №	41	Котельная № 118															

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	5744,8	5362,8	5362,8	5362,8	5362,8	6174,6	6174,6	6174,6	6174,6	6174,6	6151,6	6151,6	6151,6	6151,6	6151,6	6151,6
в горячей воде	Гкал	5744,8	5362,8	5362,8	5362,8	5362,8	6174,6	6174,6	6174,6	6174,6	6174,6	6151,6	6151,6	6151,6	6151,6	6151,6	6151,6
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	39,23	49,27	49,27	49,27	49,27	49,27	49,27	49,27	49,27	49,27	49,27	49,27	49,27	49,27	49,27	49,27
в горячей воде	Гкал	39,23	49,27	49,27	49,27	49,27	49,27	49,27	49,27	49,27	49,27	49,27	49,27	49,27	49,27	49,27	49,27
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	5705,6	5313,5	5313,5	5313,5	5313,5	6125,3	6125,3	6125,3	6125,3	6125,3	6102,3	6102,3	6102,3	6102,3	6102,3	6102,3
в горячей воде	Гкал	5705,6	5313,5	5313,5	5313,5	5313,5	6125,3	6125,3	6125,3	6125,3	6125,3	6102,3	6102,3	6102,3	6102,3	6102,3	6102,3
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	4579,4	4171	4171	4171	4171	4983,1	4983,1	4983,1	4983,1	4983,1	4960,1	4960,1	4960,1	4960,1	4960,1	4960,1
в горячей воде	Гкал	4579,4	4171	4171	4171	4171	4983,1	4983,1	4983,1	4983,1	4983,1	4960,1	4960,1	4960,1	4960,1	4960,1	4960,1
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т _{у.т}	0,8327	0,8293	0,8293	0,8293	0,8293	0,9548	0,9548	0,9548	0,9548	0,9548	0,9513	0,9513	0,9513	0,9513	0,9513	0,9513
природный газ	тыс. т _{у.т}	0,8319	0,8293	0,8293	0,8293	0,8293	0,9548	0,9548	0,9548	0,9548	0,9548	0,9513	0,9513	0,9513	0,9513	0,9513	0,9513
сжиженный газ	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т _{у.т}	0,0008	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0,6957	0,6932	0,6932	0,6932	0,6932	0,7981	0,7981	0,7981	0,7981	0,7981	0,7952	0,7952	0,7952	0,7952	0,7952	0,7952
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0,0005	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	159,01	156,35	156,35	156,35	156,35	156,54	156,54	156,54	156,54	156,54	156,54	156,54	156,54	156,54	156,54	156,54
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	181,84	198,83	198,83	198,83	198,83	191,61	191,61	191,61	191,61	191,61	191,79	191,79	191,79	191,79	191,79	191,79
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,2523	0,2793	0,2793	0,2793	0,2793	0,2797	0,2797	0,2797	0,2797	0,2797	0,2797	0,2797	0,2797	0,2797	0,2797	0,2797
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0,0132	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	0,0319	0,0353	0,0353	0,0353	0,0353	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т _{у.т}	0,6838	0,681	0,681	0,681	0,681	0,7841	0,7841	0,7841	0,7841	0,7841	0,7812	0,7812	0,7812	0,7812	0,7812	0,7812
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т _{у.т}	0,0436	0,0435	0,0435	0,0435	0,0435	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т _{у.т}	0,1053	0,1048	0,1048	0,1048	0,1048	0,1207	0,1207	0,1207	0,1207	0,1207	0,1203	0,1203	0,1203	0,1203	0,1203	0,1203
Теплоисточник №	42	Котельная № 122															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	366,5	367,7	367,7	367,7	367,7	437,2	437,2	437,2	437,2	437,2	434,4	434,4	434,4	434,4	434,4	434,4
в горячей воде	Гкал	366,5	367,7	367,7	367,7	367,7	437,2	437,2	437,2	437,2	437,2	434,4	434,4	434,4	434,4	434,4	434,4
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	5,06	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37
в горячей воде	Гкал	5,06	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	361,5	362,3	362,3	362,3	362,3	431,8	431,8	431,8	431,8	431,8	429	429	429	429	429	429
в горячей воде	Гкал	361,5	362,3	362,3	362,3	362,3	431,8	431,8	431,8	431,8	431,8	429	429	429	429	429	429
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	327,2	329	329	329	329	398,5	398,5	398,5	398,5	398,5	395,7	395,7	395,7	395,7	395,7	395,7
в горячей воде	Гкал	327,2	329	329	329	329	398,5	398,5	398,5	398,5	398,5	395,7	395,7	395,7	395,7	395,7	395,7
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т _{у.т}	0,0528	0,0564	0,0564	0,0564	0,0564	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666
природный газ	тыс. т _{у.т}	0,0528	0,0564	0,0564	0,0564	0,0564	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666
сжиженный газ	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0,0441	0,0471	0,0471	0,0471	0,0471	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,0556	0,0556	0,0556	0,0556	0,0556	0,0556
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	157,89	155,50	155,50	155,50	155,50	155,86	155,86	155,86	155,86	155,86	155,85	155,85	155,85	155,85	155,85	155,85
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	161,37	171,43	171,43	171,43	171,43	168,38	168,38	168,38	168,38	168,38	168,31	168,31	168,31	168,31	168,31	168,31
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,0183	0,0218	0,0218	0,0218	0,0218	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	0,0019	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0473	0,0506	0,0506	0,0506	0,0506	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0597	0,0597	0,0597	0,0597	0,0597	0,0597
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0055	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069
Теплоисточник №	43	Котельная № 123															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	30624	32182	32182	32182	32182	30983	30983	30983	30983	30983	30962	30962	30962	30962	30962	30962
в горячей воде	Гкал	30624	32182	32182	32182	32182	30983	30983	30983	30983	30983	30962	30962	30962	30962	30962	30962
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	319,1	374,1	374,1	374,1	374,1	381,8	381,8	381,8	381,8	381,8	381,8	381,8	381,8	381,8	381,8	381,8
в горячей воде	Гкал	319,1	374,1	374,1	374,1	374,1	381,8	381,8	381,8	381,8	381,8	381,8	381,8	381,8	381,8	381,8	381,8
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	30305	31808	31808	31808	31808	30601	30601	30601	30601	30601	30580	30580	30580	30580	30580	30580
в горячей воде	Гкал	30305	31808	31808	31808	31808	30601	30601	30601	30601	30601	30580	30580	30580	30580	30580	30580
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	25764	27197	27197	27197	27197	26126	26126	26126	26126	26126	26105	26105	26105	26105	26105	26105
в горячей воде	Гкал	25764	27197	27197	27197	27197	26126	26126	26126	26126	26126	26105	26105	26105	26105	26105	26105
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	4,815	5,103	5,103	5,103	5,103	4,913	4,913	4,913	4,913	4,913	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91
природный газ	тыс. Т _{у.т}	4,814	5,103	5,103	5,103	5,103	4,913	4,913	4,913	4,913	4,913	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91
сжиженный газ	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. Т _{у.т}	0,0012	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	4,026	4,266	4,266	4,266	4,266	4,107	4,107	4,107	4,107	4,107	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0,0008	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	158,43	155,97	155,97	155,97	155,97	155,85	155,85	155,85	155,85	155,85	155,85	155,85	155,85	155,85	155,85	155,85
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	186,89	187,63	187,63	187,63	187,63	188,05	188,05	188,05	188,05	188,05	188,09	188,09	188,09	188,09	188,09	188,09
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	1,201	1,182	1,207	1,207	1,207	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.л} /ч	0,0807	0,0794	0,0811	0,0811	0,0811	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.л} /ч	0,1566	0,1541	0,1573	0,1573	0,1573	0,1572	0,1572	0,1572	0,1572	0,1572	0,1572	0,1572	0,1572	0,1572	0,1572	0,1572
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	3,864	4,095	4,095	4,095	4,095	3,942	3,942	3,942	3,942	3,942	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0,3236	0,3429	0,3429	0,3429	0,3429	0,3302	0,3302	0,3302	0,3302	0,3302	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,6276	0,6652	0,6652	0,6652	0,6652	0,6404	0,6404	0,6404	0,6404	0,6404	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Теплоисточник №	44	Котельная № 141															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	203	173,9	173,9	173,9	173,9	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6
в горячей воде	Гкал	203	173,9	173,9	173,9	173,9	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	2,96	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
в горячей воде	Гкал	2,96	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	200	171,5	171,5	171,5	171,5	199,3	199,3	199,3	199,3	199,3	199,3	199,3	199,3	199,3	199,3	199,3
в горячей воде	Гкал	200	171,5	171,5	171,5	171,5	199,3	199,3	199,3	199,3	199,3	199,3	199,3	199,3	199,3	199,3	199,3
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	180,1	153	153	153	153	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7
в горячей воде	Гкал	180,1	153	153	153	153	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	0,0328	0,028	0,028	0,028	0,028	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325
природный газ	тыс. Т _{у.т}	0,0328	0,028	0,028	0,028	0,028	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325
сжиженный газ	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0,0274	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	157,76	155,67	155,67	155,67	155,67	155,96	155,96	155,96	155,96	155,96	155,96	155,96	155,96	155,96	155,96	155,96
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	182,12	183,01	183,01	183,01	183,01	179,86	179,86	179,86	179,86	179,86	179,86	179,86	179,86	179,86	179,86	179,86

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,т} /ч	0,0109	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у,т} /ч	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у,т}	0,0303	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у,т}	0,0025	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025
Теплоисточник №	46	Котельная № 163															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	1258,2	1178,8	1178,8	1178,8	1178,8	1232,6	1232,6	1232,6	1232,6	1232,6	1232,6	1232,6	1232,6	1232,6	1232,6	1232,6
в горячей воде	Гкал	1258,2	1178,8	1178,8	1178,8	1178,8	1232,6	1232,6	1232,6	1232,6	1232,6	1232,6	1232,6	1232,6	1232,6	1232,6	1232,6
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	15,24	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35
в горячей воде	Гкал	15,24	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	1243	1160,4	1160,4	1160,4	1160,4	1214,2	1214,2	1214,2	1214,2	1214,2	1214,2	1214,2	1214,2	1214,2	1214,2	1214,2
в горячей воде	Гкал	1243	1160,4	1160,4	1160,4	1160,4	1214,2	1214,2	1214,2	1214,2	1214,2	1214,2	1214,2	1214,2	1214,2	1214,2	1214,2
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	1151,8	1089	1089	1089	1089	1142,5	1142,5	1142,5	1142,5	1142,5	1142,5	1142,5	1142,5	1142,5	1142,5	1142,5
в горячей воде	Гкал	1151,8	1089	1089	1089	1089	1142,5	1142,5	1142,5	1142,5	1142,5	1142,5	1142,5	1142,5	1142,5	1142,5	1142,5
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у,т}	0,2017	0,197	0,197	0,197	0,197	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
природный газ	тыс. Т _{у,т}	0,2017	0,197	0,197	0,197	0,197	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
сжиженный газ	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0,1687	0,1647	0,1647	0,1647	0,1647	0,1722	0,1722	0,1722	0,1722	0,1722	0,1722	0,1722	0,1722	0,1722	0,1722	0,1722
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	158,17	155,34	155,34	155,34	155,34	155,44	155,44	155,44	155,44	155,44	155,44	155,44	155,44	155,44	155,44	155,44
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	175,12	180,90	180,90	180,90	180,90	180,31	180,31	180,31	180,31	180,31	180,31	180,31	180,31	180,31	180,31	180,31
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,0441	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434	0,0434
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,0024	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,0064	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,1614	0,1577	0,1577	0,1577	0,1577	0,1649	0,1649	0,1649	0,1649	0,1649	0,1649	0,1649	0,1649	0,1649	0,1649	0,1649
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0,0109	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0294	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)																	
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	3968,3	3786,2	3786,2	3786,2	3786,2	3952,2	3952,2	3952,2	3952,2	3952,2	3952,2	3952,2	3952,2	3952,2	3952,2	3952,2
в горячей воде	Гкал	3968,3	3786,2	3786,2	3786,2	3786,2	3952,2	3952,2	3952,2	3952,2	3952,2	3952,2	3952,2	3952,2	3952,2	3952,2	3952,2
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	37,2	35,55	35,55	35,55	35,55	35,55	35,55	35,55	35,55	35,55	35,55	35,55	35,55	35,55	35,55	35,55
в горячей воде	Гкал	37,2	35,55	35,55	35,55	35,55	35,55	35,55	35,55	35,55	35,55	35,55	35,55	35,55	35,55	35,55	35,55
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	3931,2	3750,6	3750,6	3750,6	3750,6	3916,5	3916,5	3916,5	3916,5	3916,5	3916,5	3916,5	3916,5	3916,5	3916,5	3916,5
в горячей воде	Гкал	3931,2	3750,6	3750,6	3750,6	3750,6	3916,5	3916,5	3916,5	3916,5	3916,5	3916,5	3916,5	3916,5	3916,5	3916,5	3916,5
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	3690	3521,2	3521,2	3521,2	3521,2	3687,6	3687,6	3687,6	3687,6	3687,6	3687,6	3687,6	3687,6	3687,6	3687,6	3687,6
в горячей воде	Гкал	3690	3521,2	3521,2	3521,2	3521,2	3687,6	3687,6	3687,6	3687,6	3687,6	3687,6	3687,6	3687,6	3687,6	3687,6	3687,6
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	0,6369	0,5906	0,5906	0,5906	0,5906	0,6165	0,6165	0,6165	0,6165	0,6165	0,6165	0,6165	0,6165	0,6165	0,6165	0,6165
природный газ	тыс. Т _{у.т}	0,6368	0,5906	0,5906	0,5906	0,5906	0,6165	0,6165	0,6165	0,6165	0,6165	0,6165	0,6165	0,6165	0,6165	0,6165	0,6165
сжиженный газ	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. Т _{у.т}	0,0001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
природный газ	млн. м ³	0,5325	0,4936	0,4936	0,4936	0,4936	0,5152	0,5152	0,5152	0,5152	0,5152	0,5152	0,5152	0,5152	0,5152	0,5152	0,5152
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0,0001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	160,50	155,99	155,99	155,99	155,99	155,99	155,99	155,99	155,99	155,99	155,99	155,99	155,99	155,99	155,99	155,99
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	162,01	157,47	157,47	157,47	157,47	157,41	157,41	157,41	157,41	157,41	157,41	157,41	157,41	157,41	157,41	157,41
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	172,60	167,73	167,73	167,73	167,73	167,18	167,18	167,18	167,18	167,18	167,18	167,18	167,18	167,18	167,18	167,18
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,1927	0,1894	0,1894	0,1894	0,1894	0,1895	0,1895	0,1895	0,1895	0,1895	0,1895	0,1895	0,1895	0,1895	0,1895	0,1895
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0,0087	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	0,0195	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т _{у.т}	0,5434	0,5038	0,5038	0,5038	0,5038	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т _{у.т}	0,0289	0,0268	0,0268	0,0268	0,0268	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т _{у.т}	0,0646	0,06	0,06	0,06	0,06	0,0625	0,0625	0,0625	0,0625	0,0625	0,0625	0,0625	0,0625	0,0625	0,0625	0,0625
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)																	
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	329927,3	295768,5	107358,5	107358,5	107358,5	113396,3	113396,3	113396,3	113396,3	113396,3	112660,3	112660,3	112660,3	112660,3	112660,3	112660,3
в горячей воде	Гкал	329927,3	295768,5	107358,5	107358,5	107358,5	113396,3	113396,3	113396,3	113396,3	113396,3	112660,3	112660,3	112660,3	112660,3	112660,3	112660,3
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	7774,6	3795,7	1107,2	1107,2	1107,2	1230,4	1230,4	1230,4	1230,4	1230,4	1230,4	1230,4	1230,4	1230,4	1230,4	1230,4
в горячей воде	Гкал	7774,6	3795,7	1107,2	1107,2	1107,2	1230,4	1230,4	1230,4	1230,4	1230,4	1230,4	1230,4	1230,4	1230,4	1230,4	1230,4
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	322159,2	291972,7	106250,7	106250,7	106250,7	112165,7	112165,7	112165,7	112165,7	112165,7	111429,7	111429,7	111429,7	111429,7	111429,7	111429,7
в горячей воде	Гкал	322159,2	291972,7	106250,7	106250,7	106250,7	112165,7	112165,7	112165,7	112165,7	112165,7	111429,7	111429,7	111429,7	111429,7	111429,7	111429,7
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	280696,5	251218	93026,6	93115	93115	100191,1	100191,1	100191,1	100191,1	100191,1	99455,1	99455,1	99455,1	99455,1	99455,1	99455,1
в горячей воде	Гкал	280696,5	251218	93026,6	93115	93115	100191,1	100191,1	100191,1	100191,1	100191,1	99455,1	99455,1	99455,1	99455,1	99455,1	99455,1
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т _{у.т}	51,24	46,83	17,1	17,1	17,1	18,09	18,09	18,09	18,09	18,09	17,98	17,98	17,98	17,98	17,98	17,98
природный газ	тыс. т _{у.т}	50,37	46,13	16,4	16,4	16,4	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18
сжиженный газ	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т _{у.т}	0,7928	0,6267	0,6267	0,6267	0,6267	0,7247	0,7247	0,7247	0,7247	0,7247	0,7247	0,7247	0,7247	0,7247	0,7247	0,7247
мазут	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т _{у.т}	0,0044	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. т _{у.т}	0,0703	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
прочие виды топлива	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
природный газ	млн. м ³	42,13	38,57	13,71	13,71	13,71	14,46	14,46	14,46	14,46	14,46	14,36	14,36	14,36	14,36	14,36	
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
уголь	тыс. т	1,001	0,8305	0,8305	0,8305	0,8305	0,9605	0,9605	0,9605	0,9605	0,9605	0,9605	0,9605	0,9605	0,9605	0,9605	
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
дизельное топливо	тыс. т	0,0028	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
электроэнергия	кВт·ч	204,2	209,6	209,6	209,6	209,6	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	155,31	158,33	159,28	159,28	159,28	159,53	159,53	159,53	159,53	159,53	159,59	159,59	159,59	159,59	159,59	
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	159,05	160,39	160,94	160,94	160,94	161,28	161,28	161,28	161,28	161,28	161,36	161,36	161,36	161,36	161,36	
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	182,55	186,41	183,82	183,64	183,64	180,55	180,55	180,55	180,55	180,55	180,79	180,79	180,79	180,79	180,79	
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	14,06	14,38	5,188	5,559	5,864	5,861	5,861	5,861	5,861	5,861	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0,7684	0,7877	0,2627	0,2826	0,2989	0,2987	0,2987	0,2987	0,2987	0,2987	0,2987	0,2987	0,2987	0,2987	0,2987	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	1,617	1,655	0,6038	0,6522	0,6919	0,6919	0,6919	0,6919	0,6919	0,6919	0,6917	0,6917	0,6917	0,6917	0,6917	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т _{у.т}	42,49	38,79	14,15	14,15	14,15	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,88	14,88	14,88	14,88	14,88	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т _{у.т}	2,832	2,607	0,9097	0,9097	0,9097	0,9372	0,9372	0,9372	0,9372	0,9372	0,9308	0,9308	0,9308	0,9308	0,9308	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т _{у.т}	5,923	5,437	2,043	2,043	2,043	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,165	2,165	2,165	2,165	2,165	
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)																	
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	327,6	301,2	301,2	301,2	301,2	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	
в горячей воде	Гкал	327,6	301,2	301,2	301,2	301,2	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	4,35	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	
в горячей воде	Гкал	4,35	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск в сеть	Гкал	323,3	296,3	296,3	296,3	296,3	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	
в горячей воде	Гкал	323,3	296,3	296,3	296,3	296,3	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Полезный отпуск	Гкал	311,1	277,9	277,9	277,9	277,9	405,9	405,9	405,9	405,9	405,9	405,9	405,9	405,9	405,9	405,9	
в горячей воде	Гкал	311,1	277,9	277,9	277,9	277,9	405,9	405,9	405,9	405,9	405,9	405,9	405,9	405,9	405,9	405,9	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т _{у.т}	0,053	0,0824	0,0824	0,0824	0,0824	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	
природный газ	тыс. т _{у.т}	0,053	0,0824	0,0824	0,0824	0,0824	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	
сжиженный газ	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
уголь	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
природный газ	млн. м ³	0,0443	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	161,78	273,57	273,57	273,57	273,57	273,47	273,47	273,47	273,47	273,47	273,47	273,47	273,47	273,47	273,47	273,47
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	163,93	278,10	278,10	278,10	278,10	276,63	276,63	276,63	276,63	276,63	276,63	276,63	276,63	276,63	276,63	276,63
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	170,36	296,51	296,51	296,51	296,51	289,23	289,23	289,23	289,23	289,23	289,23	289,23	289,23	289,23	289,23	289,23
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т _{у.т}	0,0467	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т _{у.т}	0,0063	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)																	
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	7861,3	7861,3	7861,3	7861,3	7861,3	7891,4	7891,4	7891,4	7891,4	7891,4	7891,4	7891,4	7891,4	7891,4	7891,4	7891,4
в горячей воде	Гкал	7861,3	7861,3	7861,3	7861,3	7861,3	7891,4	7891,4	7891,4	7891,4	7891,4	7891,4	7891,4	7891,4	7891,4	7891,4	7891,4
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2
в горячей воде	Гкал	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	7793,1	7793,1	7793,1	7793,1	7793,1	7823,2	7823,2	7823,2	7823,2	7823,2	7823,2	7823,2	7823,2	7823,2	7823,2	7823,2
в горячей воде	Гкал	7793,1	7793,1	7793,1	7793,1	7793,1	7823,2	7823,2	7823,2	7823,2	7823,2	7823,2	7823,2	7823,2	7823,2	7823,2	7823,2
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	7566	7536	7536	7536	7536	7566	7566	7566	7566	7566	7566	7566	7566	7566	7566	7566
в горячей воде	Гкал	7566	7536	7536	7536	7536	7566	7566	7566	7566	7566	7566	7566	7566	7566	7566	7566

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Ту,т	1,361	1,219	1,219	1,219	1,219	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224
природный газ	тыс. Ту,т	1,361	1,219	1,219	1,219	1,219	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224
сжиженный газ	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
природный газ	млн. м ³	1,138	1,019	1,019	1,019	1,019	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	173,13	155,06	155,06	155,06	155,06	155,11	155,11	155,11	155,11	155,11	155,11	155,11	155,11	155,11	155,11	155,11
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	174,64	156,42	156,42	156,42	156,42	156,46	156,46	156,46	156,46	156,46	156,46	156,46	156,46	156,46	156,46	156,46
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у,т} /Гкал	179,88	161,76	161,76	161,76	161,76	161,78	161,78	161,78	161,78	161,78	161,78	161,78	161,78	161,78	161,78	161,78
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Ту,т/ч	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Ту,т/ч	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Ту,т/ч	0,0176	0,0176	0,0176	0,0176	0,0176	0,0176	0,0176	0,0176	0,0176	0,0176	0,0176	0,0176	0,0176	0,0176	0,0176	0,0176
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Ту,т	1,246	1,119	1,119	1,119	1,119	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Ту,т	0,0556	0,0478	0,0478	0,0478	0,0478	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Ту,т	0,0594	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0523	0,0523	0,0523	0,0523	0,0523	0,0523	0,0523	0,0523	0,0523	0,0523	0,0523
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»																	
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	342084,5	307717,2	119307,2	119307,2	119307,2	125669,2	125669,2	125669,2	125669,2	125669,2	124933,2	124933,2	124933,2	124933,2	124933,2	124933,2
в горячей воде	Гкал	342084,5	307717,2	119307,2	119307,2	119307,2	125669,2	125669,2	125669,2	125669,2	125669,2	124933,2	124933,2	124933,2	124933,2	124933,2	124933,2
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	7884,4	3904,4	1215,9	1215,9	1215,9	1339,1	1339,1	1339,1	1339,1	1339,1	1339,1	1339,1	1339,1	1339,1	1339,1	1339,1
в горячей воде	Гкал	7884,4	3904,4	1215,9	1215,9	1215,9	1339,1	1339,1	1339,1	1339,1	1339,1	1339,1	1339,1	1339,1	1339,1	1339,1	1339,1
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	334206,8	303812,7	118090,7	118090,7	118090,7	124329,8	124329,8	124329,8	124329,8	124329,8	123593,8	123593,8	123593,8	123593,8	123593,8	123593,8

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
в горячей воде	Гкал	334206,8	303812,7	118090,7	118090,7	118090,7	124329,8	124329,8	124329,8	124329,8	124329,8	123593,8	123593,8	123593,8	123593,8	123593,8	123593,8
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	292263,6	262553,1	104361,7	104450,1	104450,1	111850,6	111850,6	111850,6	111850,6	111850,6	111114,6	111114,6	111114,6	111114,6	111114,6	111114,6
в горячей воде	Гкал	292263,6	262553,1	104361,7	104450,1	104450,1	111850,6	111850,6	111850,6	111850,6	111850,6	111114,6	111114,6	111114,6	111114,6	111114,6	111114,6
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Ту.т	53,29	48,72	18,99	18,99	18,99	20,05	20,05	20,05	20,05	20,05	19,94	19,94	19,94	19,94	19,94	19,94
природный газ	тыс. Ту.т	52,42	48,02	18,29	18,29	18,29	19,25	19,25	19,25	19,25	19,25	19,14	19,14	19,14	19,14	19,14	19,14
сжиженный газ	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Ту.т	0,7928	0,6267	0,6267	0,6267	0,6267	0,7247	0,7247	0,7247	0,7247	0,7247	0,7247	0,7247	0,7247	0,7247	0,7247	0,7247
мазут	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. Ту.т	0,0045	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Ту.т	0,0703	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727
прочие виды топлива	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
природный газ	млн. м ³	43,84	40,15	15,29	15,29	15,29	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16	16	16	16	16	16
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	1,001	0,8305	0,8305	0,8305	0,8305	0,9605	0,9605	0,9605	0,9605	0,9605	0,9605	0,9605	0,9605	0,9605	0,9605	0,9605
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0,0029	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	кВт·ч	204,2	209,6	209,6	209,6	209,6	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	155,78	158,33	159,17	159,17	159,17	159,55	159,55	159,55	159,55	159,55	159,61	159,61	159,61	159,61	159,61	159,61
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	159,45	160,36	160,81	160,81	160,81	161,26	161,26	161,26	161,26	161,26	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	182,34	185,56	181,96	181,81	181,81	179,26	179,26	179,26	179,26	179,26	179,45	179,45	179,45	179,45	179,45	179,45
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Ту.т/ч	14,7	15,02	5,829	6,2	6,505	6,502	6,502	6,502	6,502	6,502	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Ту.т/ч	0,7923	0,8115	0,2865	0,3064	0,3227	0,3225	0,3225	0,3225	0,3225	0,3225	0,3225	0,3225	0,3225	0,3225	0,3225	0,3225
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Ту.т/ч	1,656	1,693	0,642	0,6904	0,7301	0,7301	0,7301	0,7301	0,7301	0,7301	0,7299	0,7299	0,7299	0,7299	0,7299	0,7299
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Ту.т	44,33	40,49	15,85	15,85	15,85	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Ту.т	2,917	2,682	0,9843	0,9843	0,9843	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Ту.т	6,053	5,559	2,165	2,165	2,165	2,309	2,309	2,309	2,309	2,309	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294

* – перспектива по котельным №№ 27 и 45 после 2020 г. показана справочно (в итоговых балансах АО «Теплоэнерго» не учтена). После выполнения мероприятий по переключению потребителей котельных №№ 27 и 45 на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ к 2020 году (ОЗП 2019/2020 гг.) показатели, характеризующие теплоснабжение перспективных потребителей, должны быть отнесены к Кемеровской ТЭЦ;

** – после ввода в эксплуатацию новых источников и переключения нагрузок котельных №№ 15, 17, 35, 43, 60 на вновь введенные источники, показатели характеризующие указанные источники должны быть отнесены к новым источникам тепловой энергии (нумерация котельных будет уточнена собственником, после ввода в эксплуатацию).

*** – для электростанции № 60 топливный эквивалент был определен на основании Постановления Госкомстата РФ от 23.06.1999 № 46 «Об утверждении "Методологических положений по расчету топливно-энергетического баланса Российской Федерации в соответствии с международной практикой"» (1 тыс. кВт·ч = 0,3445 т у. т.).

**** – коксовый газ.

3. РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НОРМАТИВНЫХ ЗАПАСОВ ТОПЛИВА

3.1. Порядок расчета нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях

Норматив создания запасов топлива на тепловых электростанциях рассчитывается в соответствии с Приказом Минэнерго России от 22.08.2013 г. № 469 «Об утверждении порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива, в том числе в отопительный сезон».

Запасы резервного топлива (уголь, мазут, торф) создаются на тепловых электростанциях, которые используют газ в качестве основного вида топлива, для поддержания работы в базовых режимах при частичном или полном отсутствии основного топлива.

Запасы аварийного топлива (дизельного или газотурбинного) создаются на тепловых электростанциях, парогазовые установки (далее – ПГУ) и (или) газотурбинные установки (далее – ГТУ) которых используют газ в качестве основного вида топлива, для поддержания работы при полном отсутствии основного топлива.

Владельцы тепловых электростанций, в составе которых есть ПГУ и (или) ГТУ, создают нормативный запас аварийного топлива (далее – НАЗТ) для обеспечения работы таких установок в аварийных ситуациях, возникающих в случае отсутствия подачи газа.

Владельцы тепловых электростанций, которые используют в качестве основного вида топлива газ, создают общий нормативный запас топлива (далее – ОНЗТ), который состоит из неснижаемого нормативного запаса резервного топлива (далее – ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса резервного топлива (далее – НЭЗТ).

Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ) создается на электростанциях для поддержания плюсовых температур в главном корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме "выживания" с минимальной расчетной электрической и тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года.

Владельцы тепловых электростанций рассчитывают ННЗТ и НАЗТ по согласованию с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления.

Владельцы тепловых электростанций, которые используют в качестве основного вида топлива уголь, мазут, торф и (или) дизельное топливо, создают ННЗТ, который должен обеспечивать работу тепловых электростанций в режиме выживания в течение семи суток.

Владельцы тепловых электростанций, которые используют в качестве основного вида топлива газ, или владельцы тепловых электростанций, которые получают мазут по трубопроводу, непосредственно соединяющему их с нефтеперерабатывающим заводом, создают

ННЗТ, который должен обеспечивать работу тепловых электростанций в режиме выживания в течение трех суток.

В течение трехлетнего периода ННЗТ и НАЗТ подлежат корректировке в случаях изменения на тепловой электростанции состава оборудования, структуры топлива, а также величины нагрузки неотключаемых потребителей электрической и тепловой энергии, не имеющих питания от других источников.

Для электростанций и котельных, работающих на газе, ННЗТ устанавливается по резервному топливу.

ННЗТ (т н.т.) из расчета работы станции в режиме "выживания" рассчитывается для всех видов топлива с учетом прогнозного объема производства электрической и (или) тепловой энергии по формуле:

$$\text{ННЗТ} = V_{\text{усл}} \cdot n_{\text{сут}} \cdot 7000 / Q_p, \quad (3.1)$$

где $V_{\text{усл}}$ – расход условного топлива на производство электрической и тепловой энергии в режиме "выживания" за 1 сутки; $n_{\text{сут}}$ – количество суток, в течение которых обеспечивается работа ТЭС в режиме "выживания". В расчете принято для ТЭС, сжигающих уголь, мазут, торф и дизельное топливо, $n_{\text{сут}} = 7$, сжигающих газ – $n_{\text{сут}} = 3$; Q_p – теплота сгорания натурального топлива, ккал/кг.

Расход условного топлива (т у.т.) на производство электрической и тепловой энергии в режиме "выживания" за 1 сутки определяется по формуле:

$$V_{\text{усл}} = V_{\text{усл(э)}} + V_{\text{усл(т)}}, \quad (3.2)$$

где $V_{\text{усл(э)}}$ – расход условного топлива на отпуск электроэнергии в режиме выживания, т у.т.:

$$V_{\text{усл(э)}} = b_{\text{э}} \cdot \mathcal{E}_{\text{от}}, \quad (3.3)$$

где $b_{\text{э}}$ – удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, г/(кВт·ч); $\mathcal{E}_{\text{от}}$ – отпуск электроэнергии с шин за сутки, необходимый для обеспечения работы электростанции в режиме "выживания", млн. кВт·ч:

$$\mathcal{E}_{\text{от}} = \mathcal{E}_{\text{выр}} - \mathcal{E}_{\text{сн}}, \quad (3.4)$$

где $\mathcal{E}_{\text{выр}}$ – выработка электроэнергии за сутки, млн. кВт·ч; $\mathcal{E}_{\text{сн}}$ – расход электроэнергии на СН (собственные нужды) за сутки, млн. кВт·ч;

$V_{\text{усл(т)}}$ – расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в режиме выживания, т у.т.:

$$V_{\text{усл(т)}} = b_{\text{т}} \cdot Q_{\text{от}}, \quad (3.5)$$

где $b_{\text{т}}$ – удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал; $Q_{\text{от}}$ – отпуск тепловой энергии за сутки, необходимый для обеспечения работы электростанции, в режиме "выживания", тыс. Гкал.

$$Q_{\text{от}} = Q_{\text{твп.т.}} + Q_{\text{тс.н.}}, \quad (3.6)$$

где $Q_{\text{твп.т}}$ – отпуск тепловой электроэнергии неотключаемым потребителям за сутки, тыс. Гкал; $Q_{\text{тс.н}}$ – тепловые собственные нужды электростанции, тыс. Гкал.

За основу расчета НЭЗТ для стандартной группы электростанций принимаются среднесуточные расходы угля, мазута, торфа, дизельного топлива в январе и апреле планируемого года на электростанциях или котельных, необходимые для выполнения производственной программы выработки электрической и тепловой энергии планируемого года.

Расчет нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ, тыс. т н.т.) выполняется по формуле:

$$\begin{aligned} \text{НЭЗТ}_{\text{январь}} &= V_{\text{пр.январь}} \cdot K_{\text{р.январь}} \cdot T_{\text{пер}} \cdot K_{\text{ср.}}, \\ \text{НЭЗТ}_{\text{апрель}} &= V_{\text{пр.апрель}} \cdot K_{\text{р.апрель}} \cdot T_{\text{пер}} \cdot K_{\text{ср.}}, \end{aligned} \quad (3.7)$$

где $V_{\text{пр}}$ – среднесуточный расход топлива для выполнения производственной программы в январе и апреле планируемого года, тыс. т н.т.; $K_{\text{р}}$ – коэффициент изменения среднесуточного расхода топлива в январе и апреле определяется по формулам:

$$\begin{aligned} K_{\text{р.январь}} &= (V_{\text{р.январь}}/V_{1\text{январь}} + V_{1\text{январь}}/V_{2\text{январь}} + V_{2\text{январь}}/V_{3\text{январь}})/3, \\ K_{\text{р.апрель}} &= (V_{\text{р.апрель}}/V_{1\text{апрель}} + V_{1\text{апрель}}/V_{2\text{апрель}} + V_{2\text{апрель}}/V_{3\text{апрель}})/3, \end{aligned} \quad (3.8)$$

где V_1, V_2, V_3 – фактические среднесуточные расходы топлива в январе и апреле за первый, второй и третий годы, предшествующие планируемому году (при отсутствии фактических данных за год, предшествующий планируемому, могут быть приняты плановые значения); $K_{\text{ср}}$ – коэффициент возможного срыва поставки (учитывает условия поставки, создающиеся в зависимости от положения на рынке топлива, взаимоотношения с поставщиками, условия перевозки и другие факторы, увеличивающие время перевозки) принимается в диапазоне 1,5-3,5; $T_{\text{пер}}$ – средневзвешенное время (сутки) перевозки топлива от разных поставщиков (с учетом времени его разгрузки на электростанции, котельной) определяется по формуле:

$$T_{\text{пер}} = (T_1 \cdot V_1 + T_2 \cdot V_2 + \dots + T_n \cdot V_n) / (V_1 + V_2 + \dots + V_n), \quad (3.9)$$

где $T_1, T_2 \dots T_n$ – время перевозки и разгрузки топлива от разных поставщиков (по видам топлива), сутки; $V_1, V_2 \dots V_n$ – расчетные объемы поставок топлива от разных поставщиков (по видам топлива).

Для действующих тепловых электростанций и котельных расчет НЭЗТ проводится без учета неизвлекаемого ("мертвого") остатка мазута. Для вновь вводимых в эксплуатацию тепловых электростанций и котельных, а также для дополнительно организованных емкостей на действующих тепловых электростанциях и котельных, в НЭЗТ дополнительно на основе расчетов (экспертных оценок) включается объем топлива, который перейдет в неизвлекаемый остаток.

Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ, тыс. т н.т.) на 1 октября (начало осенне- зимнего периода) определяется по формуле:

$$\text{НЭЗТ}_{\text{окт}} = \text{НЭЗТ}_{\text{янв}} + (\text{НЭЗТ}_{\text{янв}} - \text{НЭЗТ}_{\text{апр}}), \quad (3.10)$$

При сжигании на электростанции природного газа полученная по результатам расчета величина НЭЗТ резервного топлива (угля или мазута) на 1 октября увеличивается на объем, зависящий от величины возможного ограничения подачи газа из-за резкого снижения температуры наружного воздуха, если этот объем не превышает рабочий объем хранилищ мазута. В расчете учитывается 40%-ное снижение подачи газа в течение 28 суток – по 14 суток в декабре и январе. Объем резервного топлива (угля или мазута) на замещение ограничения подачи газа определяется по эквивалентным коэффициентам ($K_{\text{экв}}$), учитывающим теплотворную способность топлива в соотношении к условно приведенному топливу с теплотой сгорания 7000 ккал/кг ($\text{НЭЗТ}_{\text{зам}}$, тыс. т н.т.):

$$\text{НЭЗТ}_{\text{окт}} = \text{НЭЗТ}_{\text{янв}} + (\text{НЭЗТ}_{\text{янв}} - \text{НЭЗТ}_{\text{апр}}) + \text{НЭЗТ}_{\text{зам}}. \quad (3.11)$$

Общий нормативный запас основного и резервного топлива (ОНЗТ) рассчитывается по сумме неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ).

НАЗТ рассчитывается по виду топлива, которое может быть использовано в качестве аварийного в соответствии с проектной документацией на ПГУ и (или) ГТУ.

Объем НАЗТ, тыс. т определяется по формуле:

$$\text{НАЗТ} = V_{\text{сут}} \cdot N \cdot k / 24, \quad (3.12)$$

где $V_{\text{сут}}$ – максимальный суточный расход аварийного топлива, определяемый в соответствии с проектной документацией на ПГУ и (или) ГТУ; N – количество суток. Значение N принимается равным числу суток работы в соответствии с проектной документацией на ПГУ и (или) ГТУ, от трех до пяти суток; k – количество часов непрерывной работы на аварийном виде топлива в сутки, определяется в соответствии с проектной документацией на ПГУ и (или) ГТУ.

После полного использования НАЗТ, к началу последующего цикла срабатывания аварийного топлива в течение года, но не позднее 1 октября, запас аварийного топлива должен быть восстановлен до полного объема.

3.2. Порядок расчета нормативов создания запасов топлива на источниках тепловой энергии, за исключением тепловых электростанций

Норматив создания запасов топлива на источниках тепловой энергии (кроме тепловых электростанций) рассчитывается в соответствии с Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 №377 «О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за

исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

Норматив запасов топлива на котельных рассчитывается как запас основного и резервного видов топлива (далее – ОНЗТ) и определяется по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива (далее – ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (далее – НЭЗТ).

ННЗТ определяется для котельных в размере, обеспечивающем поддержание плюсовых температур в главном корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме "выживания" с минимальной расчетной тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года.

В расчете ННЗТ учитываются следующие объекты:

- объекты социально-значимых категорий потребителей – в размере максимальной тепловой нагрузки за вычетом тепловой нагрузки горячего водоснабжения;
- центральные тепловые пункты, насосные станции, собственные нужды источников тепловой энергии в осенне-зимний период.

ННЗТ рассчитывается один раз в три года, однако расчет НЭЗТ производится ежегодно для каждой котельной, сжигающей или имеющей в качестве резервного твердое или жидкое топливо (уголь, мазут, торф, дизельное топливо). Расчеты производятся на 1 октября планируемого года.

Расчетный размер ННЗТ определяется по среднесуточному плановому расходу топлива самого холодного месяца отопительного периода и количеству суток, определяемых с учетом вида топлива и способа его доставки:

$$\text{ННЗТ} = Q_{\max} \cdot H_{\text{ср.м.}} \cdot \frac{1}{K} \cdot T \cdot 0,001, \quad (3.13)$$

где Q_{\max} – среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельной) в самом холодном месяце, Гкал/сут.; $H_{\text{ср.м.}}$ – расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца, т у.т./Гкал; K – коэффициент перевода натурального топлива в условное; T – длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива, сут.

Количество суток, на которые рассчитывается ННЗТ, определяется в зависимости от вида топлива и способа его доставки.

Для расчета размера НЭЗТ принимается плановый среднесуточный расход топлива трех наиболее холодных месяцев отопительного периода и количество суток:

- по твердому топливу – 45 суток;
- по жидкому топливу – 30 суток.

Расчет производится по формуле

$$\text{НЭЗТ} = Q_{\text{max}}^3 \cdot H_{\text{ср.м.}} \cdot \frac{1}{K} \cdot T \cdot 0,001, \quad (3.13)$$

где Q_{max}^3 – среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельными) в течение трех наиболее холодных месяцев, Гкал/сут.; $H_{\text{ср.м}}$ – расчетный норматив средневзвешенного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию по трем наиболее холодным месяцам, т у.т./Гкал; T – количество суток, сут.

Для организаций, эксплуатирующих отопительные (производственно-отопительные) котельные на газовом топливе с резервным топливом, в состав НЭЗТ дополнительно включается количество резервного топлива, необходимое для замещения ($V_{\text{зам}}$) газового топлива в периоды сокращения его подачи газоснабжающими организациями.

Значение $V_{\text{зам}}$ определяется по данным об ограничении подачи газа газоснабжающими организациями в период похолоданий, установленном на текущий год.

С учетом отклонений фактических данных по ограничениям от сообщавшихся газоснабжающими организациями за текущий и два предшествующих года значение $V_{\text{зам}}$, тыс. т, может быть увеличено по их среднему значению, но не более чем на 25 %.

$$V_{\text{зам}} = Q_{\text{max}}^3 \cdot H_{\text{ср.м.}} \cdot T_{\text{зам}} \cdot d_{\text{зам}} \cdot K_{\text{зам}} \cdot K_{\text{экв}} \cdot \frac{1}{K} \cdot T \cdot 0,001, \quad (3.14)$$

где $T_{\text{зам}}$ – количество суток, в течение которых снижается подача газа; $d_{\text{зам}}$ – доля суточного расхода топлива, подлежащего замещению; $K_{\text{зам}}$ – коэффициент отклонения фактических показателей снижения подачи газа; $K_{\text{экв}}$ – соотношение теплотворной способности резервного топлива и газа.

НЭЗТ для организаций, топливо для которых завозится сезонно (до начала отопительного сезона), определяется по общему плановому расходу топлива на весь отопительный период по общей его длительности.

Расчет производится по формуле:

$$\text{НЭЗТ}_{\text{сез}} = Q_{\text{ср}} \cdot H_{\text{ср}} \cdot \frac{1}{K} \cdot T \cdot 0,001, \quad (3.15)$$

где $Q_{\text{ср}}$ – среднесуточное значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть в течение отопительного периода, Гкал/сут.; $H_{\text{ср}}$ – средневзвешенный норматив удельного расхода топлива, за отопительный период, т у.т./Гкал; T – длительность отопительного периода, сут.

НЭЗТ для организаций, топливо для которых завозится сезонно, не рассчитывается.

3.3. Аварийные запасы топлива

Аварийным топливом для котлов, работающих на газе и растопочным топливом для котлов, работающих на угле, является топочный мазут М-100.

Запасы аварийного топлива (дизельного или газотурбинного) создаются на тепловых электростанциях, парогазовые установки и (или) газотурбинные установки которых используют газ в качестве основного вида топлива, для поддержания работы при полном отсутствии основного топлива от трех до пяти суток.

Владельцы тепловых электростанций, которые используют в качестве основного вида топлива газ, или владельцы тепловых электростанций, которые получают мазут по трубопроводу, непосредственно соединяющему их с нефтеперерабатывающим заводом, создают ННЗТ, который должен обеспечивать работу тепловых электростанций в режиме выживания в течение трех суток.

Запасы аварийного топлива рассчитаны на трехсуточный период по максимально-часовому расходу топлива в зимний период функционирования источников теплоснабжения.

Результаты расчётов нормативных запасов топлива по источникам тепловой энергии представлены в таблице 3-1.

Таблица 3-1 – Нормативные запасы топлива энерго-, теплоисточниками г. Кемерово

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2033
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии											
Теплоисточник №	1	Кемеровская ГРЭС									
Расходы условного топлива на ТЭЦ											
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	тыс. т	46,813	66,205	66,205	68,194	73,662	74,369	74,817	75,281	82,627	87,88
уголь	тыс. т	46,692	66,168	66,168	68,156	73,621	74,327	74,775	75,239	82,581	87,831
мазут	тыс. т	0,121	0,037	0,037	0,03811	0,04117	0,04156	0,04181	0,04207	0,04618	0,04911
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), в т.ч.:	тыс. т	0,293	0,369	0,258	0,26575	0,28706	0,28981	0,29156	0,29337	0,322	0,34247
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0,293	0,369	0,258	0,26575	0,28706	0,28981	0,29156	0,29337	0,322	0,34247
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	тыс. т	40,404	23,635	26,121	26,906	29,063	29,342	29,519	29,702	32,6	34,673
уголь	тыс. т	40,404	23,635	26,121	26,906	29,063	29,342	29,519	29,702	32,6	34,673
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	тыс. т	87,51	90,209	92,584	95,366	103,01	104	104,62	105,28	115,55	122,89
уголь	тыс. т	87,096	89,803	92,289	95,062	102,68	103,67	104,29	104,94	115,18	122,5
мазут	тыс. т	0,414	0,406	0,295	0,30386	0,32823	0,33137	0,33337	0,33544	0,36818	0,39158
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), в т.ч.:	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	2	Ново-Кемеровская ТЭЦ									
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	тыс. т	35,626	40,619	40,823	41,256	42,019	42,123	42,422	42,462	43,601	44,16

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2033
уголь	тыс. т	35,427	40,424	40,627	41,058	41,817	41,921	42,218	42,258	43,392	43,948
мазут	тыс. т	0,199	0,195	0,19598	0,19806	0,20172	0,20222	0,20365	0,20385	0,20932	0,212
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), в т.ч.:	тыс. т	0,316	0,223	0,22412	0,2265	0,23068	0,23126	0,2329	0,23312	0,23938	0,24244
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0,316	0,223	0,22412	0,2265	0,23068	0,23126	0,2329	0,23312	0,23938	0,24244
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	тыс. т	65,547	37,729	37,919	38,321	39,029	39,126	39,403	39,44	40,5	41,018
уголь	тыс. т	65,547	37,729	37,919	38,321	39,029	39,126	39,403	39,44	40,5	41,018
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	тыс. т	101,49	78,571	78,966	79,804	81,278	81,48	82,058	82,135	84,341	85,42
уголь	тыс. т	100,97	78,153	78,546	79,379	80,846	81,047	81,621	81,698	83,892	84,966
мазут	тыс. т	0,515	0,418	0,4201	0,42456	0,4324	0,43348	0,43655	0,43697	0,4487	0,45444
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), в т.ч.:	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	3	Кемеровская ТЭЦ									
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	тыс. т	5,263	5,263	5,2736	7,0085	7,0217	7,1617	7,2171	7,27	7,6582	7,9169
уголь	тыс. т	5,263	5,263	5,2736	7,0085	7,0217	7,1617	7,2171	7,27	7,6582	7,9169
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), в т.ч.:	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2033
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	тыс. т	12,636	12,636	12,661	16,827	16,859	17,195	17,328	17,455	18,387	19,008
уголь	тыс. т	12,636	12,636	12,661	16,827	16,859	17,195	17,328	17,455	18,387	19,008
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	тыс. т	17,899	17,899	17,935	23,836	23,881	24,357	24,545	24,725	26,045	26,925
уголь	тыс. т	17,899	17,899	17,935	23,836	23,881	24,357	24,545	24,725	26,045	26,925
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), в т.ч.:	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	4	Зона ЕТО № 03 АО "Теплоэнерго"*									
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	тыс. т	0,009	0,014	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0,009	0,014	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), в т.ч.:	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	тыс. т	0,052	0,073	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2033
дизельное топливо	тыс. т	0,052	0,073	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	тыс. т	0,061	0,087	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0,061	0,087	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), в т.ч.:	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	5	Зона ЕТО № 04 АО "Теплоэнерго"***									
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	тыс. т	0,937	0,951	0,801	0,3755	0,35001	0,3755	0,39637	0,39637	0,39637	0,39637
уголь	тыс. т	0,193	0,223	0,183	0,15	0,13982	0,15	0,15834	0,15834	0,15834	0,15834
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0,744	0,728	0,618	0,2255	0,21019	0,2255	0,23803	0,23803	0,23803	0,23803
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), в т.ч.:	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	тыс. т	2,233	2,356	2,317	2,4033	2,2401	2,4033	2,5369	2,5369	2,5369	2,5369
уголь	тыс. т	1,216	1,27	1,25	1,113	1,0374	1,113	1,1749	1,1749	1,1749	1,1749
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	1,017	1,086	1,067	1,2903	1,2027	1,2903	1,362	1,362	1,362	1,362
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	тыс. т	3,17	3,307	3,118	2,7788	2,5901	2,7788	2,9332	2,9332	2,9332	2,9332
уголь	тыс. т	1,409	1,493	1,433	1,263	1,1772	1,263	1,3332	1,3332	1,3332	1,3332
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	1,761	1,814	1,685	1,5158	1,4129	1,5158	1,6	1,6	1,6	1,6

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2033
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), в т.ч.:	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* – для зоны ЕТО № 03 АО «Теплоэнерго» с 2020 г. нормативные запасы топлива приведены с учетом котельной № 4;

** – для зоны ЕТО № 04 АО «Теплоэнерго» с 2020 г. нормативные запасы топлива приведены без учета котельных №№ 19, 24, 25, 27, 45, 54, 158.

4. ВИД ТОПЛИВА, ПОТРЕБЛЯЕМЫЙ ИСТОЧНИКОМ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, В ТОМ ЧИСЛЕ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ И МЕСТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА

В соответствии с пп. к) п. 10 Требований к схемам теплоснабжения, в составе схемы теплоснабжения должен быть выполнен анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.

Определения указанных источников энергии и видов топлива также приведены в Требованиях к схемам теплоснабжения, в соответствии с пунктом 2 которых:

и) "возобновляемые источники энергии" – энергия солнца, энергия ветра, энергия вод (в том числе энергия сточных вод), за исключением случаев использования такой энергии на гидроаккумулирующих электроэнергетических станциях, энергия приливов, энергия волн водных объектов, в том числе водоемов, рек, морей, океанов, геотермальная энергия с использованием природных подземных теплоносителей, низкопотенциальная тепловая энергия земли, воздуха, воды с использованием специальных теплоносителей, биомасса, включающая в себя специально выращенные для получения энергии растения, в том числе деревья, а также отходы производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, биогаз, газ, выделяемый отходами производства и потребления на свалках таких отходов, газ, образующийся на угольных разработках;

к) местные виды топлива – топливные ресурсы, использование которых потенциально возможно в районах (территориях) их образования, производства, добычи (торф и продукты его переработки, попутный газ, отходы деревообработки, отходы сельскохозяйственной деятельности, отходы производства и потребления, в том числе твердые коммунальные отходы, и иные виды топливных ресурсов), экономическая эффективность потребления которых ограничена районами (территориями) их происхождения.

В настоящее время на Кемеровской ГРЭС осуществляется сжигание коксового газа, являющегося побочным продуктом производства кокса, осуществляемого на ПАО «Кокс». Коксовый газ поступает с ПАО «Кокс» по газопроводу на котлоагрегаты ст. № 3, 4, 13, 14, 16. Котлоагрегат ст. № 3 реконструирован с переводом на косовый газ в 1978-80 гг. Котлоагрегат ст. № 4 переведен на косовый газ в 2001 г. Котлоагрегат № 16 в целях повышения его экологической эффективности от применяемого метода трехступенчатого сжигания топлива с целью сокращения выбросов NO_x запроектирован с совместным сжиганием угля и коксового газа. Введен в эксплуатацию в 2015 году. Перевод на совместное сжигание угля

и коксового газа котлоагрегатов ст.№ 13 и 14 осуществлен в 2010-2011 гг.

Сжигание коксового газа на котлоагрегатах приводит к снижению выбросов вредных веществ (золашлаки, NO_x), снижению собственных нужд котлоагрегатов (расход электроэнергии на пылеприготовление), снижению затрат на гидрозолошлакоудаление. В целом по станции, сжигание коксового газа оказывает существенное положительное влияние на работу станции на ОРЭМ. Увеличение доли сжигания коксового газа приводит к снижению топливной составляющей себестоимости (ТСС) выработки электроэнергии и отпуска тепла.

Доля коксового газа в топливном балансе Кемеровской ГРЭС в 2018 г. составляла 12,8%, в общем топливном балансе источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии – 5,57%. На перспективу увеличение доли коксового газа в топливном балансе энергоисточников Кузбасского филиала ООО «СГК» не планируется. Это обусловлено имеющимся несоответствием потребностей по коксовому газу Кемеровской ГРЭС с возможностями ПАО «Кокс» по поставкам. В отопительный период, когда станция несет высокую тепловую и электрическую нагрузку, потребности в коксовом газе максимальны. При этом возможности ПАО «Кокс» крайне ограничены, особенно в период максимальных отопительных нагрузок (вплоть до введения ограничений по поставке коксового газа при температурах наружного воздуха ниже минус $25^\circ\text{C} \div$ минус 30°C). Это обусловлено потреблением коксового газа на собственные нужды предприятия.

Анализ возможностей Кемеровской ГРЭС и ПАО «Кокс» представлен ниже на рисунке 4-1.

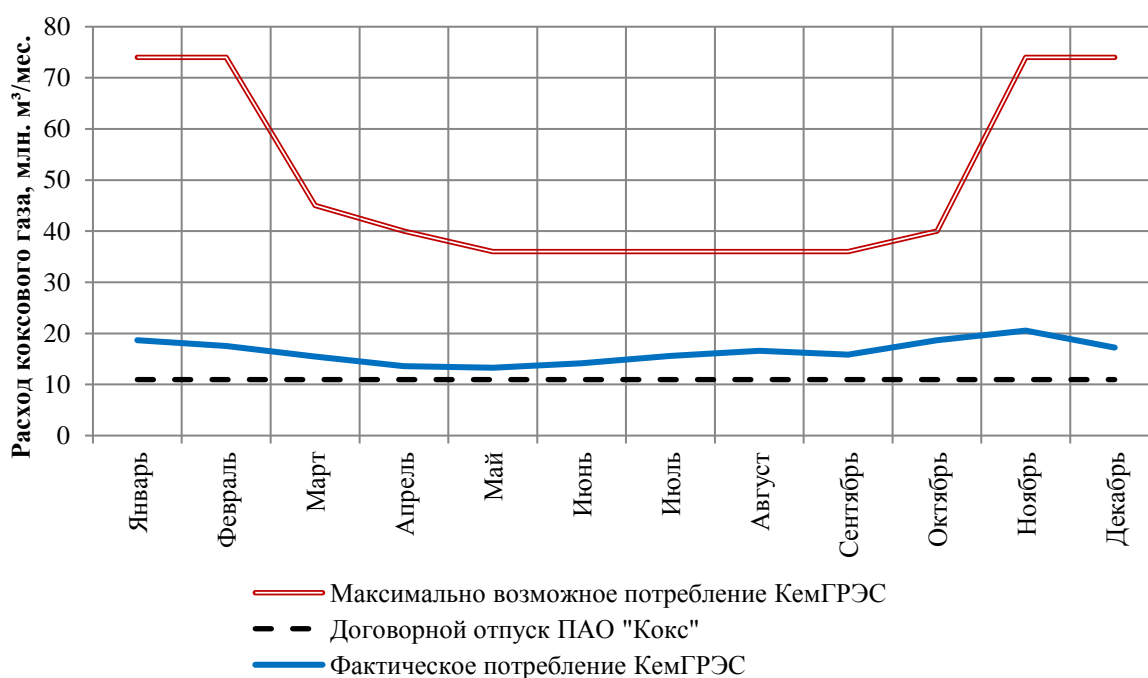


Рисунок 4-1 – Анализ возможностей Кемеровской ГРЭС по потреблению коксового газа (на 2018 г.)

5. ВИДЫ ТОПЛИВА, ИХ ДОЛИ И ЗНАЧЕНИЕ НИЗШЕЙ ТЕПЛОТЫ СГОРАНИЯ ТОПЛИВА, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ПРОИЗВОДСТВА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Основным видом топлива для источников теплоснабжения г. Кемерово является уголь. Природный газ используется на источниках комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в качестве резервного топлива, а также на котельных различных форм собственности.

Физико-химические свойства основных топлив, применяемых в теплоснабжающих установках г. Кемерово приведен в приложении А, Б и В.

В таблице 5-1 приведены теплотехнические свойства коксового газа, включая низшую теплоту сгорания. В таблице 5-2 даны ежемесячные значения теплоты сгорания топлив, используемых в котельных АО «Теплоэнерго».

Таблица 5-1 – Результаты исследований теплотехнических свойств коксового газа для Кемеровской ГРЭС

Дата	Теплота сгорания низшая, ккал/м ³	Объемная доля		Массовая доля нафталина г/м ³	Температура газа на выходе с ПАО "Кокс", °С
		Кислорода, %	Сероводорода, %		
29.12.2017	4003	0,5	0,15	0,1	25
30.12.2017	4000	0,5	0,15	0,1	25
31.12.2017	4001	0,5	0,15	0,1	25
01.01.2018	4000	0,5	0,15	0,1	25
02.01.2018	4002	0,5	0,15	0,1	25
03.01.2018	4003	0,5	0,15	0,1	25
04.01.2018	3996	0,5	0,15	0,1	25
05.01.2018	4000	0,5	0,15	0,1	25
06.01.2018	4001	0,5	0,15	0,1	25
07.01.2018	4004	0,4	0,15	0,1	25
08.01.2018	4002	0,5	0,15	0,1	25
09.01.2018	4003	0,5	0,15	0,1	25
31.01.2018	4000	0,4	0,14	0,1	25
01.02.2018	4006	0,4	0,14	0,1	25
01.03.2018	4002	0,4	0,13	0,1	25
30.03.2018	4000	0,5	0,11	0,11	25
31.03.2018	4004	0,4	0,11	0,11	25
01.04.2018	4000	0,5	0,11	0,11	25
28.04.2018	4003	0,5	0,1	0,13	25
28.04.2018	4003	0,5	0,1	0,13	25

29.04.2018	4000	0,4	0,1	0,13	25
29.04.2018	4000	0,4	0,1	0,13	25
30.04.2018	4001	0,5	0,1	0,13	25
30.04.2018	4001	0,5	0,1	0,13	25
01.05.2018	4000	0,5	0,1	0,13	25
01.05.2018	4000	0,5	0,1	0,13	25
02.05.2018	4007	0,4	0,1	0,13	25
02.05.2018	4007	0,4	0,1	0,13	25
29.06.2018	4002	0,4	0,12	0,13	33
30.06.2018	3999	0,5	0,12	0,13	31
01.07.2018	4003	0,5	0,12	0,13	31
31.08.2018	4000	0,5	0,13	0,13	25
01.09.2018	4002	0,4	0,13	0,13	25
02.09.2018	4001	0,5	0,13	0,13	25
03.09.2018	4002	0,4	0,13	0,13	25
01.10.2018	3996	0,5	0,14	0,12	25
01.11.2018	4002	0,3	0,12	0,1	25
30.11.2018	3996	0,5	0,11	0,1	25
01.12.2018	4002	0,4	0,11	0,1	25
02.12.2018	4007	0,4	0,11	0,1	25

Таблица 5-2 – Фактические (помесячные) значения низшей теплоты сгорания топлива, потребляемого котельными АО «Тепло-энерго» в 2018 г.

Показатель	Ед. изм.	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Калорийность природного газа	ккал/м ³	8391	8376	8376	8333	8386	8376	8403	8496	8431	8355	8350	8340
Калорийность угля ССР	ккал/кг	5710	5761	5676	5615	5584	5508	5497	5481	5476	5406	5512	5574
Калорийность угля ДО	ккал/кг	5251	5249	5241	5241	5248	5248	5248	5248	5248	5248	5247	5247
Калорийность угля ДМСШ	ккал/кг	5016	5016	5016	5016	5016	5016	5016	5016	5016	5016	4973	4973
Калорийность угля ЗБОМ	ккал/кг	4873	5010	5010	5010	5010	5010	5010	5010	5010	5010	5010	5010
Калорийность дизтоплива	ккал/л	8729	8729	8729	8729	8729	8729	8729	8729	8729	8729	8729	8729

6. ПРЕОБЛАДАЮЩИЙ В ГОРОДСКОМ ОКРУГЕ ВИД ТОПЛИВА, ОПРЕДЕЛЯЕМЫЙ ПО СОВОКУПНОСТИ ВСЕХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, НАХОДЯЩИХСЯ В СООТВЕТСТВУЮЩЕМ ГОРОДСКОМ ОКРУГЕ

На рисунке 6-1 представлены топливные балансы в разрезе применяемых видов топлива.

Основным видом топлива, используемым теплогенерирующими установками г. Кемерово, является уголь. Использование угля в Кемеровской области для энергетических целей является экономически обоснованным, т.к. на территории Кузбасса уголь является местным видом топлива.

Газоснабжение источников тепловой энергии, расположенных в административных границах города Кемерово, осуществляется от газораспределительных станций. На газораспределительные станции природный газ подается по магистральному газопроводу высокого давления МГВД «Парабель-Кузбасс».

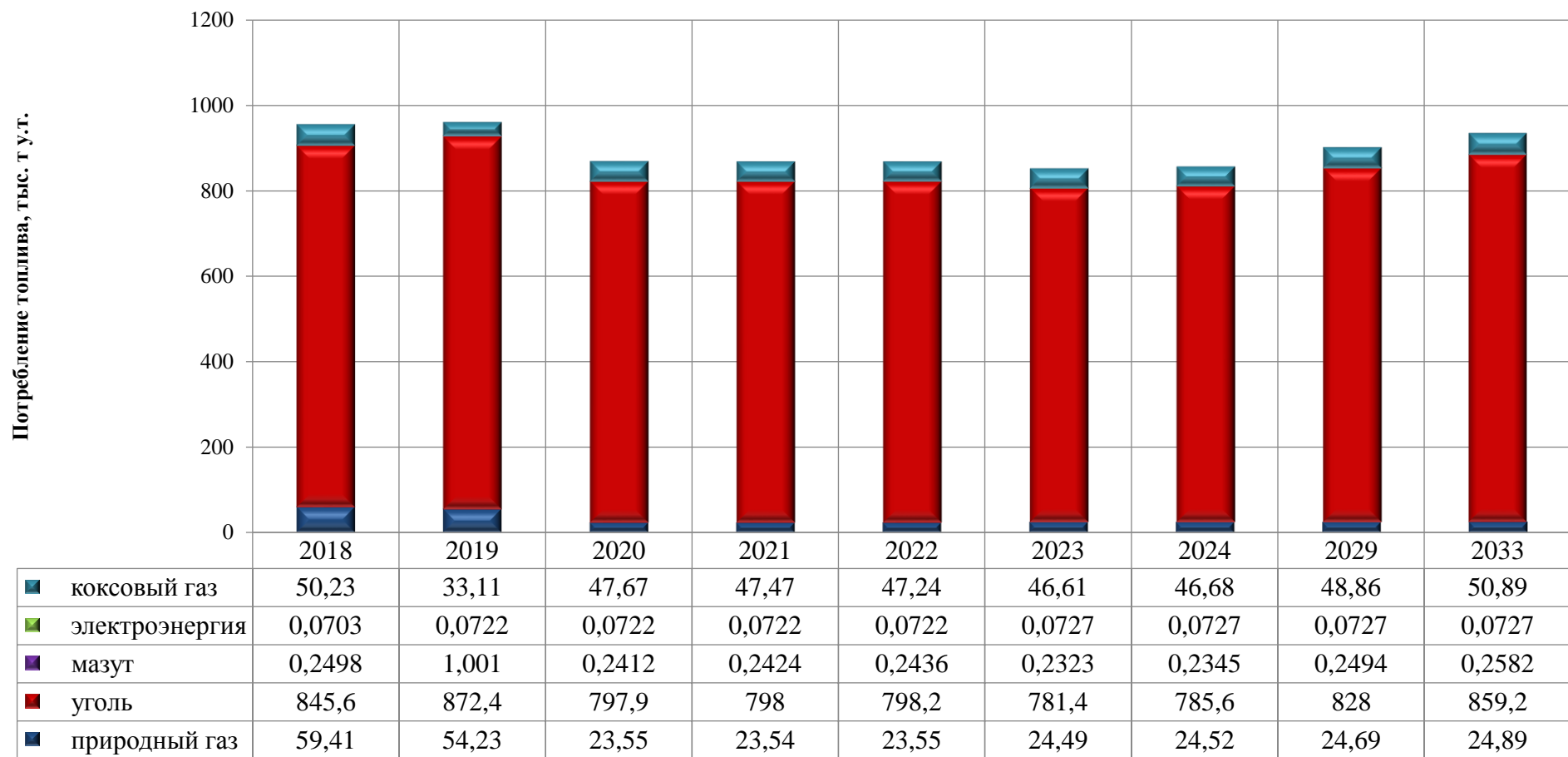


Рисунок 6-1 – Прогнозные виды и количество используемого топлива источниками теплоснабжения г. Кемерово

7. ПРИОРИТЕТНОЕ НАПРАВЛЕНИЕ РАЗВИТИЯ ТОПЛИВНОГО БАЛАНСА ГОРОДСКОГО ОКРУГА

В области энергетики основным видом топлива на перспективу будет являться уголь. В связи с переключением потребителей котельных №№ 27 и 45 к 2020 году (ОЗП 2019/2020 гг.) на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ, доля природного газа для целей теплогенерации будет существенно снижена. В остальном принципиальных изменений топливного баланса в сторону использования прочих видов топлива не прогнозируется. В случае расширения производственных мощностей ПАО «Кокс», целесообразно максимизировать использование коксового газа на Кемеровской ГРЭС.

В таблице 7-1 представлены существующие и перспективные виды топлив, применяемые в источниках теплогенерации г. Кемерово. В таблице 7-2 представлен общий баланс по всем системам теплоснабжения города.

Таблица 7-1 – Существующие и перспективные виды топлив по каждому источнику тепловой энергии г. Кемерово

№	Наименование теплоисточника	Существующее положение		Перспектива	
		Виды топлива		Виды топлива	
		основное	резервное / аварийное	основное	резервное / аварийное
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»					
1	Кемеровская ГРЭС	уголь, коксовый газ	природный газ	уголь, коксовый газ	природный газ
2	Ново-Кемеровская ТЭЦ	уголь	природный газ	уголь	природный газ
3	Кемеровская ТЭЦ	уголь	природный газ	уголь	природный газ
Котельные АО «Теплоэнерго»					
4	Котельная № 4	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
5	Котельная № 6	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
6	Котельная № 7	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
7	Котельная № 8	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
8	Котельная № 9	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
9	Котельная № 11	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
10	Котельная № 14	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
11	Котельная № 15	уголь	—	уголь	—
12	Котельная № 17	уголь	—	уголь	—
13	Котельная № 26	природный газ	дизельное	природный газ	дизельное

			топливо		топливо
14	Котельная № 27	природный газ	дизельное топливо	вывод из эксплуатации	
15	Котельная № 31	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
16	Котельная № 34	уголь	—	уголь	—
17	Котельная № 35	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
18	Котельная № 38	природный газ	уголь	природный газ	уголь
19	Котельная № 42	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
20	Котельная № 43	уголь	—	уголь	—
21	Котельная № 45	природный газ	дизельное топливо	вывод из эксплуатации	
22	Котельная № 47	уголь	—	уголь	—
23	Котельная № 56	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
24	Котельная № 60	электроэнергия	—	электроэнергия	—
25	Котельная № 91	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
26	Котельная № 65	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
27	Котельная № 66	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
28	Котельная № 92	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
29	Котельная № 96	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
30	Котельная № 97	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
31	Котельная № 101	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
32	Котельная № 102	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
33	Котельная № 103	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
34	Котельная № 110	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
35	Котельная № 112	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
36	Котельная № 114	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
37	Котельная № 118	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
38	Котельная № 122	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
39	Котельная № 123	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо

40	Котельная № 141	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
41	Котельная № 163	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
Котельные ОАО «СКЭК»					
42	Котельная № 8 ж.р. Кедровка	уголь	—	уголь	—
43	Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	уголь	—	уголь	—
44	Котельная № 10 ст. Латыши	уголь	—	уголь	—
Котельные ООО «УК «Лесная поляна»					
45	Котельная на ул. Молодёжная, 1	природный газ	электроэнергия	природный газ	электроэнергия
46	Котельная на ул. Молодёжная, 3	природный газ	электроэнергия	природный газ	электроэнергия
47	Котельная на ул. Молодёжная, 5	природный газ	электроэнергия	природный газ	электроэнергия
48	Котельная на ул. Молодёжная, 7	природный газ	электроэнергия	природный газ	электроэнергия
49	Котельная на ул. Молодёжная, 9	природный газ	электроэнергия	природный газ	электроэнергия
50	Котельная на ул. Молодёжная, 11	природный газ	электроэнергия	природный газ	электроэнергия
51	Котельная на ул. Молодёжная, 13	природный газ	электроэнергия	природный газ	электроэнергия
52	Котельная на ул. Молодёжная, 15	природный газ	электроэнергия	природный газ	электроэнергия
53	Котельная на пр-т. Весенний, 3	природный газ	электроэнергия	природный газ	электроэнергия
54	Котельная на пр-т. Весенний, 4	природный газ	электроэнергия	природный газ	электроэнергия
55	Котельная на пр-т. Весенний, 6	природный газ	электроэнергия	природный газ	электроэнергия
56	Котельная на б-р. Осенний 2А	природный газ	электроэнергия	природный газ	электроэнергия
Котельные ООО «Лесная поляна-Плюс»					
57	Котельная на пересечении ул. Академическая и ул. Уютная	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
58	Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
59	Котельная на б-р. Кедровый 2А	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
60	Котельная на пр-т Весенний 7А	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
Прочие котельные, включая муниципальные и ведомственные					
61	Водогрейная газовая котельная	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо

62	ООО «Мазуровский кирпичный завод»	Н/Д*	Н/Д	Н/Д	Н/Д
63	ООО «ИмперияМОКС» Хлебозавод № 1	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
64	ООО «ТОРГОВЫЙ ДОМ «ЗОЛОТАЯ СОБА»	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
65	Крестьянское хозяйство А.П. Волкова	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
66	ООО "Кузбасский скарабей"	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
67	АО "Кемеровский механический завод", Заводский район	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
68	АО "Кемеровский механический завод", Кировский район 3/1	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
69	ООО ПО "Токем"	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
70	ПАО "Кокс". Котельная УСТК	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
71	ПАО "Кокс". Парокотельная завода	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
72	ПАО "Кокс". Узел сжигания КФС	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
73	ПАО "Кокс". Парокотельная КЭС	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
74	Филиал "Молочный комбинат "Кемеровский" АО "Данон Россия"	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
75	ООО "Химпром"	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
76	ООО "Кемеровский ДСК", основная котельная	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
77	ООО "Кемеровский ДСК", склад ТМЦ	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
78	ООО "Кемеровский ДСК", БМК	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
79	ООО «Аграрная группа Кемеровский мясокомбинат»	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
80	ОАО "ЗЖБИ"	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
81	Филиал "Кедровский угольный разрез", Автобаза	природный газ	—	природный газ	—
82	ОАО "КОРМЗ"	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
83	ОАО "КДВ Кемерово"	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
84	ООО "Кемеровский хладокомбинат"	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
85	Компания "КМПК"	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
86	ОАО "Кемеровское"	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д

	ПАТП № 1"				
87	ООО "Сибтехсервис-1"	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
88	Котельная № 1	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
89	АО "Кемеровское ДРСУ"	уголь	—	уголь	—
90	Котельная ОСК-1	природный газ	—	природный газ	—
91	Котельная НФС-1	уголь	—	уголь	—
92	Котельная НФС-2	природный газ	уголь	природный газ	уголь
93	Котельная ПЦС	уголь	—	уголь	—
94	Котельная ОСК-2	природный газ	—	природный газ	—
95	Котельная Насосной станции 3-го подъема	уголь	—	уголь	—
96	ЦТП в квартале №11	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
97	Здание цех ЖБИ, Участок 15	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
98	АО "КемВод" ЦНС котельная	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
99	КАО «Азот» Технологическая котельная 1	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
100	КАО «Азот» Технологическая котельная 2	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
101	Котельная ООО «Коммунэнерго»	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
102	Муниципальная котельная № 67	природный газ	—	природный газ	—
103	Муниципальная котельная № 68	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо

* – данные не предоставлены

Таблица 7-2 – Общий топливный баланс по городу

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ИТОГО по теплоснабжающим организациям																	
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	6573,8	6003,4	5566,1	5571,5	5572,6	5478,8	5507,1	5543,9	5627,1	5720,4	5744,5	5790,1	5849,3	5922,3	5961,5	6000,8
в горячей воде	тыс. Гкал	5406,3	5003,9	4602,6	4608	4609,1	4515,3	4543,6	4580,4	4663,6	4756,9	4781	4826,6	4885,8	4958,8	4998	5037,3
в паре	тыс. Гкал	1167,5	999,5	963,5	963,5	963,5	963,5	963,5	963,5	963,5	963,5	963,5	963,5	963,5	963,5	963,5	963,5
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	тыс. Гкал	205,4	174,7	179,4	184,8	185,9	186,6	187,2	188,5	191,8	193	194,3	195,4	198	199,1	200,1	201,2
в горячей воде	тыс. Гкал	113,5	82,23	86,92	92,32	93,37	94,1	94,69	95,98	99,27	100,5	101,8	102,9	105,5	106,6	107,6	108,7
в паре	тыс. Гкал	91,9	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	6368,4	5828,7	5386,7	5386,7	5386,7	5292,2	5319,9	5355,4	5435,3	5527,3	5550,2	5594,7	5651,3	5723,2	5761,4	5799,6
в горячей воде	тыс. Гкал	5292,8	4921,7	4515,7	4515,7	4515,7	4421,2	4448,9	4484,4	4564,3	4656,3	4679,2	4723,7	4780,3	4852,2	4890,4	4928,6
в паре	тыс. Гкал	1075,6	907	871	871	871	871	871	871	871	871	871	871	871	871	871	871
Полезный отпуск	тыс. Гкал	5267,2	4640	4478,3	4478,4	4478,4	5268,2	5295,9	5331,2	5410,8	5502,8	5525,4	5569,7	5626,1	5697,9	5736	5774,1
в горячей воде	тыс. Гкал																
в паре	тыс. Гкал																
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т _{у.т}	955,6	960,7	869,4	869,4	869,4	852,8	857,2	863	876	891,2	894,7	901,9	911,2	922,9	929,1	935,3
природный газ	тыс. т _{у.т}	59,41	54,23	23,55	23,54	23,55	24,49	24,52	24,56	24,64	24,73	24,64	24,69	24,74	24,81	24,85	24,89
сжиженный газ	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т _{у.т}	845,6	872,4	797,9	798	798,2	781,4	785,6	791,2	803,5	817,6	821,2	828	836,8	847,8	853,5	859,2
мазут	тыс. т _{у.т}	0,2498	1,001	0,2412	0,2424	0,2436	0,2323	0,2345	0,2369	0,2408	0,2449	0,2467	0,2494	0,2523	0,2557	0,257	0,2582
дизельное топливо	тыс. т _{у.т}	0,0045	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. т _{у.т}	0,0703	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727
прочие виды топлива	тыс. т _{у.т}	50,23	33,11	47,67	47,47	47,24	46,61	46,68	46,84	47,55	48,52	48,57	48,86	49,36	50,02	50,46	50,89
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	56,93	51,91	26,88	26,97	27,07	28,1	28,23	28,36	28,51	28,66	28,69	28,82	28,96	29,1	29,13	29,17
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	2708,1	2807,1	2992,6	3017,8	3043	3040,1	3071,1	3103,9	3145,7	3190	3219,9	3254,3	3291,5	3331,7	3339,6	3348
мазут	тыс. т	0,2454	1,455	0,2789	0,2826	0,2862	0,2788	0,2828	0,2867	0,2909	0,2947	0,2984	0,3023	0,3061	0,31	0,3102	0,3104
дизельное топливо	тыс. т	0,0029	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	кВт·ч	204,2	209,6	209,6	209,6	209,6	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9
прочие виды топлива	тыс. т	197,1	131,4	220,1	221	221,8	223,4	224,8	226,5	229,5	233,2	234,6	236,6	239,2	242,3	243,3	244,3
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	145,36	160,03	156,20	156,04	156,01	155,65	155,65	155,67	155,68	155,79	155,75	155,77	155,78	155,83	155,85	155,86
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	150,05	164,82	161,40	161,40	161,40	161,14	161,13	161,15	161,17	161,24	161,20	161,21	161,24	161,26	161,26	161,27
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	181,42	207,05	194,14	194,13	194,13	161,88	161,86	161,88	161,90	161,95	161,92	161,93	161,96	161,97	161,98	161,98
Расходы топлива по временам года																	
Собственные нужды	Гкал/ч	68,44	69,03	72,08	76,11	76,79	77,27	77,65	78,65	80,97	81,88	82,78	83,49	85,39	86,11	86,84	87,57
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1868,5	1883,7	1922,5	2004,1	2021,7	2035	2043,2	2068,6	2112	2131,4	2150,7	2166,1	2201,6	2217	2232,5	2248,1
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	284,2	306,6	311,5	325,3	328	330,1	331,4	335,5	342,8	345,9	349,1	351,5	357,5	360,1	362,6	365,2
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	29,96	32,35	33,13	34,6	34,85	35,09	35,21	35,65	36,43	36,75	37,1	37,34	37,98	38,25	38,51	38,78
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	32,92	35,4	35,95	37,48	37,8	38,05	38,19	38,67	39,47	39,82	40,17	40,45	41,12	41,4	41,69	41,98
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т _{у.т}	746,1	750,3	676,9	676,9	676,9	665,3	668,7	673,2	683,3	695,3	698,1	703,7	711	720,2	725,1	729,9

Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т _{у.т}	99,43	100,1	92,24	92,24	92,24	89,5	89,97	90,56	91,94	93,53	93,9	94,65	95,63	96,85	97,49	98,14
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т _{у.т}	110,2	110,5	100,2	100,2	100,2	98	98,5	99,15	100,6	102,3	102,7	103,5	104,6	105,8	106,5	107,2