



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДА КЕМЕРОВО ДО 2033 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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	101
3.1. Порядок расчета нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях	101
3.2. Порядок расчета нормативов создания запасов топлива на источниках тепловой энергии, за исключением тепловых электростанций	104
3.3. Аварийные запасы топлива	106
4. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива	113
5. Виды топлива, их доли и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	115
6. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем городском округе.....	133
7. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа.....	135

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.

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 прогнозируемое 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.

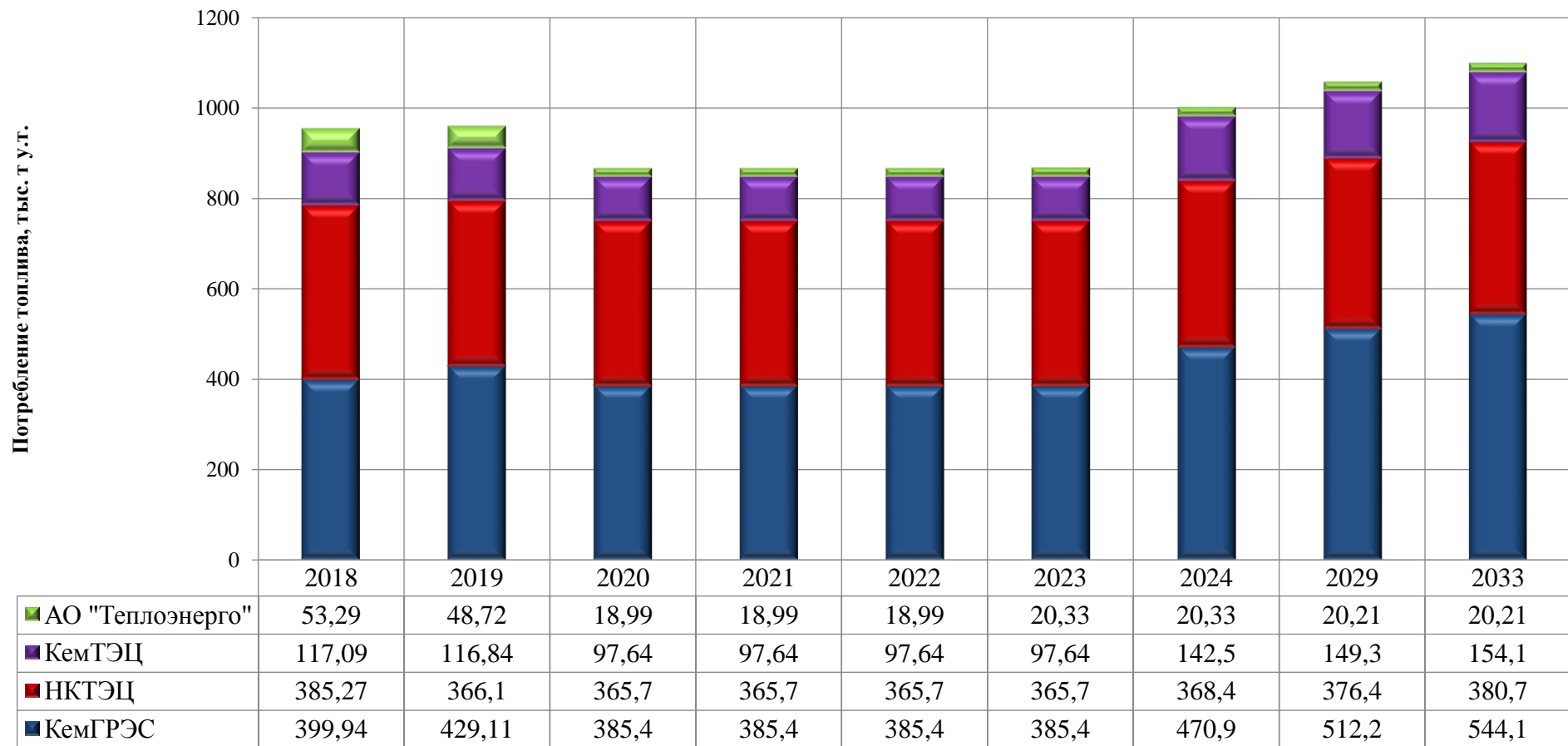


Рисунок 2-1 – Прогнозное потребление топлива группами источников теплоснабжения г. Кемерово

Потребление топлива, тыс. т у.т.

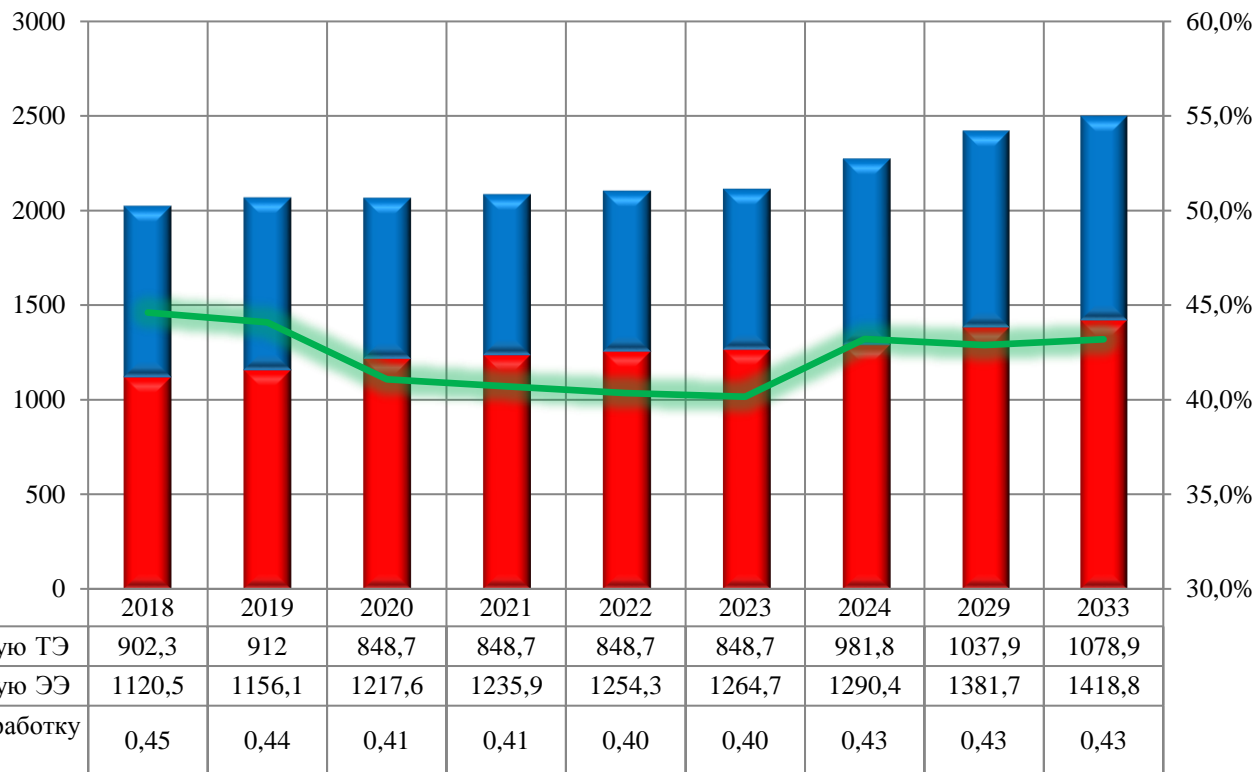


Рисунок 2-2 – Динамика расходов топлива на выработку электрической и тепловой энергии по ТЭЦ и ГРЭС г. Кемерово

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																		
		2015	2016	2017	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	2050,154	2161,905	1893,566	1684,413	1509,675	1669,351	1691,389	1711,371	1699,199	1718,146	1734,559	1747,919	1760,769	1777,287	1791,471	1803,936	1815,805	1815,298	1813,684
На агрегатах паротурбинного цикла, всего, в т.ч.:	млн. кВт-ч	2050,154	2161,905	1893,566	1684,413	1509,675	1669,351	1691,389	1711,371	1699,199	1718,146	1734,559	1747,919	1760,769	1777,287	1791,471	1803,936	1815,805	1815,298	1813,684
в теплофикационном режиме	млн. кВт-ч	901,124	993,315	994,049	1012,186	930,297	1028,693	1042,273	1054,587	1047,086	1058,762	1068,876	1077,109	1085,027	1095,205	1103,946	1111,627	1118,941	1118,629	1117,634
в конденсационном режиме	млн. кВт-ч	1149,030	1168,589	899,517	672,227	579,378	640,658	649,116	656,785	652,113	659,385	665,683	670,811	675,742	682,081	687,525	692,309	696,864	696,669	696,050
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	0	0	0
разомкнутый цикл	млн. кВт-ч	0	0	0	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	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	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	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	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	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	0	0	0
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	млн. кВт-ч	286,79	309,38	293,26	294,02	273,47	269,35	277,29	283,17	285,60	291,35	295,36	299,22	302,97	306,69	308,87	310,84	312,51	313,90	314,18
на выработку электроэнергии	млн. кВт-ч	166,13	177,39	159,82	149,40	120,58	136,55	137,93	139,30	137,88	139,17	140,38	141,30	142,19	143,44	144,61	145,63	146,63	146,44	146,26
на выработку тепловой энергии	млн. кВт-ч	120,65	131,98	133,44	144,62	152,89	132,80	139,36	143,87	147,72	152,18	154,98	157,92	160,78	163,25	164,26	165,20	165,88	167,46	167,93
Покупка электроэнергии	млн. кВт-ч	356,90	328,40	360,31	385,73	321,70	321,70	321,70	321,70	321,70	321,70	321,70	321,70	321,70	321,70	321,70	321,70	321,70	321,70	321,70
Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт-ч	1763,368	1852,527	1600,306	1390,390	1236,204	1400,0	1414,1	1428,2	1413,6	1426,8	1439,2	1448,7	1457,8	1470,6	1482,6	1493,1	1503,3	1501,4	1499,5
Отпущено тепловой энергии	Гкал	2294690	2524030	2509149	2866350	2586819	2246814	2357843	2434097	2499267	2574720	2622147	2671786	2720209	2761985	2779131	2795055	2806468	2833169	2841131
из производственных отборов паротурбинных агрегатов	Гкал	516411	904748	852103	1143853	1096938	952759	999841	1032177	1059811	1091807	1111919	1132968	1153502	1171217	1178488	1185240	1190080	1201402	1204779
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	Гкал	1731723	1532338	1591721	1635075	1411098	1225627	1286192	1327789	1363339	1404498	1430369	1457447	1483862	1506650	1516003	1524690	1530916	1545481	1549824
из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в режиме подтопки	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов ПГУ	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из пиковых водогрейных котлоагрегатов	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из отборов противодавления	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из конденсаторов	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
за счет нагрева в сетевых насосах	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из РОУ	Гкал	46556	86944	65325	87422	78783	68428	71809	74132	76117	78415	79859	81371	82845	84118	84640	85125	85473	86286	86528
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	Гкал	89486	94293	89815	108317	100543	94499	96194	97358	98353	99505	100229	100986	101726	102363	102625	102868	103042	103450	103571
в паре	Гкал	53691	56576	53889	64990	60326	60326	60326	60326	60326	60326	60326	60326	60326	60326	60326	60326	60326	60326	60326
в горячей воде	Гкал	35794	37717	35926	43327	40217	34173	35868	37032	38027	39179	39903	40661	41400	42037	42299	42542	42717	43124	43246
Всего отпущено тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.:	Гкал	2294690	2524030	2509149	2866350	2586819	2246814	2357843	2434097	2499267	2574720	2622147	2671786	2720209	2761985	2779131	2795055	2806468	2833169	2841131
в паре	Гкал	42198	42918	41023	43970	50970	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150
в горячей воде	Гкал	2252492	2481112	2468126	2822380	2535849	2238664	2349693	2425947	2491117	2566570	2613997	2663636	2712059	2753835	2770981	2786905	2798318	2825019	2832981
Фактическое значение удельного расхода тепловой энергии брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами	ккал/(кВт-ч)	1773	1928	2289	1943	1949	1949,3	1949,3	1949,3	1949,3	1949,3	1949,3	1949,3	1949,3	1949,3	1949,3	1949,3	1949,3	1949,3	1949,3
Расход тепла на выработку электрической энергии	Гкал	3634753	338889	334956	422395	177809	177809,0	177809,0	177809,0	177809,0	177809,0	177809,0	177809,0	177809,0	177809,0	177809,0	177809,0	177809,0	177809,0	177809,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	89486	94293	89815	108317	100543	100543,0	100543,0	100543,0	100543,0	100543,0	100543,0	100543,0	100543,0	100543,0	100543,0	100543,0	100543,0	100543,0	100543,0
Удельный расход тепловой энергии нетто на производство электрической энергии группой турбоагрегатов	ккал/(кВт·ч)	1815,8	1815,4	1719,8	1639,7	1631,9	1631,9	1631,9	1631,9	1631,9	1631,9	1631,9	1631,9	1631,9	1631,9	1631,9	1631,9	1631,9	1631,9	1631,9
Расход тепловой энергии нетто на производство электрической энергии группой турбоагрегатов	Гкал	3722660	3924720	3256472	2761997	2463598	2463598	2463598	2463598	2463598	2463598	2463598	2463598	2463598	2463598	2463598	2463598	2463598	2463598	2463598
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г у.т./кВт·ч	356,28	356,90	346,40	343,81	312,39	338,90	338,90	337,99	338,93	338,08	337,28	336,68	336,09	335,28	334,51	333,85	333,20	333,32	333,44
Отношение отпуска тепловой энергии с отработавшим паром к полному отпуску тепловой энергии от ТЭЦ	%	22,50	35,85	33,96	39,91	42,40	42,40	42,40	42,40	42,40	42,40	42,40	42,40	42,40	42,40	42,40	42,40	42,40	42,40	42,40
Удельная теплофикационная выработка, в том числе:	кВт·ч/Гкал	380,6	385,6	398,6	391,2	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7	400,7
с паром производственных отборов	кВт·ч/Гкал	н/д	н/д	446,5	400,4	383,2	383,2	383,2	383,2	383,2	383,2	383,2	383,2	383,2	383,2	383,2	383,2	383,2	383,2	383,2
с паром теплофикационных отборов	кВт·ч/Гкал	н/д	н/д	386,7	386,6	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9
Удельный расход тепла брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу	ккал/(кВт·ч)	1772,9	1768,5	1670,4	1586,3	1619,1	1619,1	1619,1	1619,1	1619,1	1619,1	1619,1	1619,1	1619,1	1619,1	1619,1	1619,1	1619,1	1619,1	1619,1
Удельный расход тепловой энергии нетто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу	ккал/(кВт·ч)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Полный расход топлива на ТЭЦ	т _{у.т.}	980291	1042122	924698	877961	798173	847431	870640	880723	882533	891809	898509	904544	910274	916324	920406	924019	927230	928575	928653
Виды топлива на ТЭЦ																				
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т _{у.т.}	980291	1042122	924698	877961	798173	847431	870640	880723	882533	891809	898509	904544	910274	916324	920406	924019	927230	928575	928653
природный газ	т _{у.т.}	3850	2642	2491	2233	2222	2359	2423	2452	2457	2482	2501	2518	2534	2551	2562	2572	2581	2585	2585
сжиженный газ	т _{у.т.}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	т _{у.т.}	799275	840223	764017	763098	708475	752198	772799	781748	783355	791588	797535	802892	807978	813348	816972	820178	823029	824222	824292
Кузнецкий ССр	т _{у.т.}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДО (Беловский р-н)	т _{у.т.}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДМСШ (Беловский р-н)	т _{у.т.}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДПКО (Беловский р-н)	т _{у.т.}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т _{у.т.}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий СС	т _{у.т.}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хакасский (Черногорский) Д	т _{у.т.}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	т _{у.т.}	799275	840223	764017	763098	708475	752198	772799	781748	783355	791588	797535	802892	807978	813348	816972	820178	823029	824222	824292
Кузнецкий Д	т _{у.т.}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	т _{у.т.}	555	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	т _{у.т.}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	т _{у.т.}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива (коксовый газ)	т _{у.т.}	176611	199257	158190	112630	87476	92875	95418	96523	96722	97738	98473	99134	99762	100425	100872	101268	101620	101768	101776
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м ³	8372	8361	8379	8386	8382	8382	8382	8382	8382	8382	8382	8382	8382	8382	8382	8382	8382	8382	8382
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	3219	2212	2081	1864	1855	1970	2024	2047	2052	2073	2089	2103	2116	2130	2140	2148	2155	2159	2159
сжиженный газ	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	т	1098187	1157572	1064875	1101786	1003078	1064981	1094149	1106820	1109094	1120751	1129172	1136756	1143956	1151560	1156690	1161230	1165266	1166956	1167054
Кузнецкий ССр	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДО (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий СС	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	т	1098187	1157572	1064875	1101786	1003078	1064981	1094149	1106820	1109094	1120751	1129172	1136756	1143956	1151560	1156690	1161230	1165266	1166956	1167054
Кузнецкий Д	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	402	0	0	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	0	0	0
электроэнергия	кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м³	309070	348701	276835	197102	153083	162531	166982	168916	169263	171042	172327	173485	174583	175744	176527	177220	177836	178093	178108
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, в том числе	г _{у,т} /(кВт·ч)	356,28	356,90	346,40	343,81	312,39	338,90	338,90	338,0	338,9	338,1	337,3	336,7	336,1	335,3	334,5	333,8	333,2	333,3	333,4
по теплофикационному циклу	г _{у,т} /(кВт·ч)	н/д	н/д	268,28	276,89	166,59	161,4	161,0	160,5	161,0	160,6	160,2	159,9	159,6	159,3	158,9	158,6	158,3	158,3	158,4
по конденсационному циклу	г _{у,т} /(кВт·ч)	н/д	н/д	421,91	431,56	592,41	574,0	572,4	570,9	572,5	571,1	569,7	568,7	567,7	566,3	565,0	563,9	562,8	563,0	563,2
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	147,42	145,50	142,50	134,45	153,31	159,30	159,49	157,22	155,30	153,10	151,74	150,32	148,95	147,77	147,29	146,85	146,53	145,79	145,57
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг _{у,т} /Гкал	153,17	150,93	147,60	139,53	159,27	166,00	166,00	163,51	161,42	159,02	157,54	156,00	154,52	153,25	152,73	152,25	151,91	151,11	150,88
от пиковых водогрейных котлов		—	—	—	—	—														
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у,т} /Гкал	154,40	156,28	147,60	143,92	165,94	199,57	199,60	196,63	194,13	191,27	189,49	187,66	185,88	184,36	183,74	183,17	182,76	181,81	181,53
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,т} /ч	134,56	107,80	105,51	104,47	138,44	148,66	153,95	155,21	156,24	157,36	158,03	158,70	159,33	159,93	160,17	160,39	160,54	160,90	161,01
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,т} /ч	9,35	7,49	7,33	7,26	9,62	10,33	10,70	10,78	10,86	10,93	10,98	11,03	11,07	11,11	11,13	11,14	11,16	11,18	11,19
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у,т} /ч	13,28	10,64	10,42	10,31	13,67	14,68	15,20	15,32	15,42	15,53	15,60	15,67	15,73	15,79	15,81	15,83	15,85	15,88	15,89
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	Т _{у,т}	292359	316882	308052	332668	342697	310237	325568	331058	335567	340569	343608	346696	349619	352073	353064	353975	354623	356118	356560
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	Т _{у,т}	24422	26471	25733	27789	28627	25916	27196	27655	28031	28449	28703	28961	29205	29410	29493	29569	29623	29748	29785

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	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)	т.т.	34696	37607	36559	39480	40670	36818	38638	39289	39824	40418	40779	41145	41492	41783	41901	42009	42086	42263	42316
Теплоисточник №	2	Ново-Кемеровская ТЭЦ																		
Расходы условного топлива на ТЭЦ																				
Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт-ч	1984,914	1994,718	2011,120	1877,629	1637,720	2004,218	2044,543	2084,357	2124,137	2164,159	2203,494	2242,641	2282,899	2322,531	2361,962	2401,489	2441,804	2442,067	2442,235
На агрегатах паротурбинного цикла, всего, в т.ч.:	млн. кВт-ч	1984,914	1994,718	2011,120	1877,629	1637,720	2004,218	2044,543	2084,357	2124,137	2164,159	2203,494	2242,641	2282,899	2322,531	2361,962	2401,489	2441,804	2442,067	2442,235
в теплофикационном режиме	млн. кВт-ч	1012,241	1130,841	1000,447	939,979	805,394	985,629	1005,460	1025,040	1044,603	1064,285	1083,629	1102,881	1122,679	1142,169	1161,560	1180,999	1200,824	1200,954	1201,037
в конденсационном режиме	млн. кВт-ч	972,673	863,877	1010,673	937,650	832,326	1018,588	1039,082	1059,317	1079,534	1099,874	1119,865	1139,761	1160,221	1180,362	1200,402	1220,491	1240,979	1241,113	1241,199
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	0	0	0
разомкнутый цикл	млн. кВт-ч	0	0	0	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	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	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	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	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	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	0	0	0
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	млн. кВт-ч	281,69	296,95	299,99	298,41	272,50	320,22	325,74	330,86	335,94	341,96	347,19	352,34	358,30	363,43	368,46	373,49	378,60	379,17	379,74
на выработку электроэнергии	млн. кВт-ч	164,47	166,41	182,25	185,52	169,57	209,16	213,49	217,80	222,11	226,33	230,57	234,79	239,05	243,33	247,61	251,89	256,26	256,23	256,18
на выработку тепловой энергии	млн. кВт-ч	117,22	130,54	117,75	112,89	102,93	111,05	112,26	113,06	113,83	115,63	116,63	117,55	119,25	120,10	120,86	121,60	122,34	122,94	123,56
Покупка электроэнергии	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт-ч	1703,224	1697,768	1711,126	1579,215	1365,220	1684,0	1718,8	1753,5	1788,2	1822,2	1856,3	1890,3	1924,6	1959,1	1993,5	2028,0	2063,2	2062,9	2062,5
Отпущено тепловой энергии	Гкал	2742444	2905032	2516862	2393672	2094243	2259519	2283981	2300345	2316017	2352627	2372944	2391761	2426298	2443522	2458961	2474058	2489154	2501368	2513948
из производственных отборов паротурбинных агрегатов	Гкал	2528082	2641720	2254440	2181220	1860240	2007049	2028777	2043313	2057234	2089753	2107800	2124514	2155193	2170492	2184206	2197615	2211025	2221875	2233049
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в режиме подтопки	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов ПГУ	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из пиковых водогрейных котлоагрегатов	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из отборов противодавления	Гкал	0	0	0	0	0														
из конденсаторов	Гкал	0	0	0	0	0														
за счет нагрева в сетевых насосах	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из РОУ	Гкал	205957	249588	252012	202484	224550	242271	244894	246649	248329	252255	254433	256451	260154	262001	263656	265275	266893	268203	269552
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	Гкал	95920	88130	79560	85290	74160	74614	74727	74802	74874	75042	75136	75222	75381	75460	75531	75600	75670	75726	75784
в паре	Гкал	89870	82080	73510	79240	68110	68110	68110	68110	68110	68110	68110	68110	68110	68110	68110	68110	68110	68110	68110
в горячей воде	Гкал	6050	6050	6050	6050	6050	6504	6617	6692	6764	6932	7026	7112	7271	7350	7421	7490	7560	7616	7674
Всего отпущено тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.:	Гкал	2742444	2905032	2516862	2393672	2094243	2259519	2283981	2300345	2316017	2352627	2372944	2391761	2426298	2443522	2458961	2474058	2489154	2501368	2513948
в паре	Гкал	1467882	1475017	1186910	1011627	856846	844210	844210	844210	844210	844210	844210	844210	844210	844210	844210	844210	844210	844210	844210
в горячей воде	Гкал	1274562	1430015	1329952	1382045	1237397	1415309	1439771	1456135	1471807	1508417	1528734	1547551	1582088	1599312	1614751	1629848	1644944	1657158	1669738
Фактическое значение удельного расхода тепловой энергии брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами	ккал/(кВт-ч)	1858,0	1773,7	1910,1	1903,9	1974,6	1974,6	1974,6	1974,6	1974,6	1974,6	1974,6	1974,6	1974,6	1974,6	1974,6	1974,6	1974,6	1974,6	1974,6
Расход тепла на выработку электрической энергии	Гкал	3688030	3538091	3841460	3574742	3233891	3233891,0	3233891,0	3233891,0	3233891,0	3233891,0	3233891,0	3233891,0	3233891,0	3233891,0	3233891,0	3233891,0	3233891,0	3233891,0	3233891,0
Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	95920	88130	79560	85290	74160	74160,0	74160,0	74160,0	74160,0	74160,0	74160,0	74160,0	74160,0	74160,0	74160,0	74160,0	74160,0	74160,0	74160,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																			
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
Удельный расход тепловой энергии нетто на производство электрической энергии группой турбоагрегатов	ккал/(кВт·ч)	1896,5	1809,7	1944,3	1938,4	2010,0	2010,0	2010,0	2010,0	2010,0	2010,0	2010,0	2010,0	2010,0	2010,0	2010,0	2010,0	2010,0	2010,0	2010,0	
Расход тепловой энергии нетто на производство электрической энергии группой турбоагрегатов	Гкал	3764409	3609841	3910241	3639596	3291866	3291866	3291866	3291866	3291866	3291866	3291866	3291866	3291866	3291866	3291866	3291866	3291866	3291866	3291866	
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г у.т./кВт·ч	361,19	353,22	369,78	375,44	387,65	377,50	377,50	376,76	376,06	374,42	373,51	372,68	371,14	370,38	369,70	369,04	368,37	367,84	367,28	
Отношение отпуска тепловой энергии с отработавшим паром к полному отпуску тепловой энергии от ТЭЦ	%	92,18	90,94	89,57	91,12	88,83	88,83	88,83	88,83	88,83	88,83	88,83	88,83	88,83	88,83	88,83	88,83	88,83	88,83	88,83	
Удельная теплофикационная выработка, в том числе:	кВт·ч/Гкал						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
с паром производственных отборов	кВт·ч/Гкал						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
с паром теплофикационных отборов	кВт·ч/Гкал						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Удельный расход тепла брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу	ккал/(кВт·ч)						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Удельный расход тепловой энергии нетто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу	ккал/(кВт·ч)						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Полный расход топлива на ТЭЦ	т _{у.т.}	1051871	1050411	1034774	976964	870552	1001074	1018167	1031896	1045544	1059586	1073008	1086278	1100029	1113283	1126398	1139490	1152790	1152926	1153031	
Виды топлива на ТЭЦ																					
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т _{у.т.}	1051871	1050411	1034774	976964	870552	1001074	1018167	1031896	1045544	1059586	1073008	1086278	1100029	1113283	1126398	1139490	1152790	1152926	1153031	
природный газ	т _{у.т.}	8757	2194	2555	6134	4335	4985	5070	5138	5206	5276	5343	5409	5478	5544	5609	5674	5740	5741	5742	
сжиженный газ	т _{у.т.}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
уголь, в т.ч.:	т _{у.т.}	1042489	1047651	1031739	970270	865851	995668	1012669	1026324	1039898	1053864	1067214	1080412	1094089	1107271	1120315	1133337	1146565	1146700	1146804	
Кузнецкий ССр	т _{у.т.}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ДО (Беловский р-н)	т _{у.т.}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ДМСШ (Беловский р-н)	т _{у.т.}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ДПКО (Беловский р-н)	т _{у.т.}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т _{у.т.}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Кузнецкий СС	т _{у.т.}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Хакасский (Черногорский) Д	т _{у.т.}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Кузнецкий Д+Г	т _{у.т.}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Кузнецкий Д	т _{у.т.}	1042489	1047651	1031739	970270	865851	995668	1012669	1026324	1039898	1053864	1067214	1080412	1094089	1107271	1120315	1133337	1146565	1146700	1146804	
мазут	т _{у.т.}	625	566	480	560	366	421	428	434	440	445	451	457	462	468	474	479	485	485	485	
дизельное топливо	т _{у.т.}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
электроэнергия	т _{у.т.}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
прочие виды топлива (коксовый газ)	т _{у.т.}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Низшая теплота сгорания топлива																					
природный газ	ккал/м³	8367	8357	8372	8382	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
уголь, в т.ч.:																					
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																			
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	
мазут	ккал/кг	9905	9925	9844	9846	9833	9833	9833	9833	9833	9833	9833	9833	9833	9833	9833	9833	9833	9833	9833	
дизельное топливо	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																					
природный газ	тыс. м³	7326	5392	6330	6100	3623	4166	4237	4294	4351	4410	4466	4521	4578	4633	4688	4742	4798	4798	4799	
сжиженный газ	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
уголь, в т.ч.:	т	1432553	1426762	1410030	1377106	1209530	1390876	1414624	1433700	1452661	1472170	1490820	1509256	1528362	1546777	1564998	1583189	1601667	1601857	1602002	
Кузнецкий ССр	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ДО (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ДПКО (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Кузнецкий СС	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Хакасский (Черногорский) Д	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Кузнецкий Д+Г	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Кузнецкий Д	т	1432553	1426762	1410030	1377106	1209530	1390876	1414624	1433700	1452661	1472170	1490820	1509256	1528362	1546777	1564998	1583189	1601667	1601857	1602002	
мазут	тыс. т	442	399	341	398	260	299	304	309	313	317	321	325	329	333	337	341	345	345	345	
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	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	0	0	0	
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																					
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, в том числе	г _{у,эл} /(кВт·ч)	361,19	353,22	369,78	375,44	387,65	377,50	377,50	376,8	376,1	374,4	373,5	372,7	371,1	370,4	369,7	369,0	368,4	367,8	367,3	
по теплофикационному циклу	г _{у,эл} /(кВт·ч)	302,02	423,02	309,93	308,66	442,44	433,7	432,5	431,6	430,8	428,9	427,9	426,9	425,2	424,3	423,5	422,8	422,0	421,4	420,8	
по конденсационному циклу	г _{у,эл} /(кВт·ч)	416,67	303,46	422,81	434,56	321,22	314,9	314,0	313,4	312,8	311,4	310,7	310,0	308,7	308,1	307,5	306,9	306,4	305,9	305,5	
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	153,47	151,68	156,40	155,03	156,96	156,53	156,58	156,30	156,04	155,42	155,08	154,77	154,19	153,90	153,64	153,39	153,13	152,93	152,72	
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг _{у,т} /Гкал	158,84	156,28	161,34	160,55	162,52	161,70	161,70	161,38	161,08	160,38	159,99	159,63	158,98	158,65	158,36	158,07	157,79	157,56	157,32	
от пиковых водогрейных котлов		—	—	—	—	—															
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у,т} /Гкал	159,44	159,01	161,34	163,33	166,39	183,79	183,95	183,69	183,45	182,88	182,56	182,26	181,71	181,44	181,19	180,95	180,71	180,51	180,31	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	г _{у,эл} /ч	196,90	128,49	132,29	119,67	143,97	144,62	145,76	146,24	146,70	147,76	148,34	148,87	149,85	150,36	150,82	151,27	151,71	152,07	152,43	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	г _{у,эл} /ч	10,40	6,79	6,99	6,32	7,60	7,64	7,70	7,72	7,75	7,80	7,84	7,86	7,92	7,94	7,97	7,99	8,01	8,03	8,05	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	г _{у,эл} /ч	16,06	10,48	10,79	9,76	11,75	11,80	11,89	11,93	11,97	12,05	12,10	12,15	12,23	12,27	12,30	12,34	12,38	12,41	12,44	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	г _{у,т}	377061	392978	351492	332651	294610	316257	319681	321344	322929	326603	328626	330489	333882	335562	337062	338521	339974	341145	342347	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	г _{у,т}	23010	23981	21450	20300	17978	19299	19508	19610	19707	19931	20054	20168	20375	20478	20569	20658	20747	20818	20892	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	г _{у,т}	35539	37039	33129	31353	27768	29808	30130	30287	30437	30783	30974	31149	31469	31627	31769	31906	32043	32154	32267	

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №	3	Кемеровская ТЭЦ																		
Расходы условного топлива на ТЭЦ																				
Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт-ч	164,620	173,194	171,011	184,046	164,240	171,023	170,891	174,128	174,322	155,656	155,559	155,129	154,920	154,698	154,410	154,232	153,943	153,766	154,477
На агрегатах паротурбинного цикла, всего, в т.ч.:	млн. кВт-ч	164,620	173,194	171,011	184,046	164,240	171,023	170,891	174,128	174,322	155,656	155,559	155,129	154,920	154,698	154,410	154,232	153,943	153,766	154,477
в теплофикационном режиме	млн. кВт-ч	164,620	173,194	171,011	184,046	164,240	171,023	170,891	174,128	174,322	155,656	155,559	155,129	154,920	154,698	154,410	154,232	153,943	153,766	154,477
в конденсационном режиме	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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	0	0	0
разомкнутый цикл	млн. кВт-ч	0	0	0	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	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	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	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	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	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	0	0	0
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	млн. кВт-ч	44,65	44,90	44,89	49,79	47,07	48,42	48,29	51,53	51,72	50,06	50,36	50,63	50,92	51,20	51,41	51,63	51,84	52,07	52,38
на выработку электроэнергии	млн. кВт-ч	11,83	12,50	12,66	13,44	12,97	13,57	13,57	13,57	13,57	11,69	11,64	11,57	11,51	11,46	11,40	11,36	11,30	11,26	11,30
на выработку тепловой энергии	млн. кВт-ч	32,82	32,40	32,23	36,35	34,10	34,85	34,72	37,96	38,15	38,37	38,71	39,06	39,41	39,74	40,01	40,27	40,54	40,81	41,07
Покупка электроэнергии	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт-ч	119,970	128,294	126,122	134,256	117,170	122,6	122,6	122,6	122,6	105,6	105,2	104,5	104,0	103,5	103,0	102,6	102,1	101,7	102,1
Отпущено тепловой энергии	Гкал	658258	724447	709797	771965	717190	733001	730220	798301	802383	806934	814234	821534	828834	835845	841453	847061	852669	858277	863885
из производственных отборов паротурбинных агрегатов	Гкал	229860	222170	225410	265520	301550	308198	307029	335654	337370	339284	342353	345423	348492	351440	353798	356156	358514	360872	363230
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	Гкал	487030	540540	529480	553500	467690	478001	476187	520583	523246	526214	530974	535734	540495	545066	548724	552381	556038	559695	563352
из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в режиме подтопки	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов ПГУ	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из пиковых водогрейных котлоагрегатов	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из отборов противодавления	Гкал	0	0	0	0	0														
из конденсаторов	Гкал	0	0	0	0	0														
за счет нагрева в сетевых насосах	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из РОУ	Гкал	0	5658	0	9143	3779	3862	3848	4206	4228	4252	4290	4329	4367	4404	4434	4463	4493	4522	4552
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	Гкал	13710	15177	13295	15056	15720	14889	14833	16197	16279	16370	16516	16662	16809	16949	17061	17174	17286	17399	17511
в паре	Гкал	423	457	368	392	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585
в горячей воде	Гкал	13287	14720	12927	14664	15135	14304	14248	15612	15694	15785	15931	16077	16224	16364	16476	16589	16701	16814	16926
Всего отпущено тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.:	Гкал	658258	724447	709797	771965	717190	733001	730220	798301	802383	806934	814234	821534	828834	835845	841453	847061	852669	858277	863885
в паре	Гкал	20295	21809	19695	20121	26690	19100	19100	19100	19100	19100	19100	19100	19100	19100	19100	19100	19100	19100	19100
в горячей воде	Гкал	637963	702638	690102	751844	690500	713901	711120	779201	783283	787834	795134	802434	809734	816745	822353	827961	833569	839177	844785
Фактическое значение удельного расхода тепловой энергии брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами	ккал/(кВт-ч)	986,3	940,9	943,1	939,1	952,1	952,1	952,1	952,1	952,1	952,1	952,1	952,1	952,1	952,1	952,1	952,1	952,1	952,1	952,1
Расход тепла на выработку электрической энергии	Гкал	162370	162970	161280	172840	156370	156370,0	156370,0	156370,0	156370,0	156370,0	156370,0	156370,0	156370,0	156370,0	156370,0	156370,0	156370,0	156370,0	156370,0
Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	13710	15177	13295	15056	15720	15720,0	15720,0	15720,0	15720,0	15720,0	15720,0	15720,0	15720,0	15720,0	15720,0	15720,0	15720,0	15720,0	15720,0
Удельный расход тепловой энергии нетто на производство электрической энергии группой турбоагрегатов	ккал/(кВт-ч)	1012,8	968,1	968,0	964,2	979,5	979,5	979,5	979,5	979,5	979,5	979,5	979,5	979,5	979,5	979,5	979,5	979,5	979,5	979,5

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Расход тепловой энергии нетто на производство электрической энергии группой турбоагрегатов	Гкал	166725	167673	165542	177449	160878	160878	160878	160878	160878	160878	160878	160878	160878	160878	160878	160878	160878	160878	160878
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г у.т./кВт·ч	386,45	380,06	373,13	369,60	374,56	382,10	382,10	373,23	372,71	372,14	371,21	370,29	369,37	368,48	367,78	367,08	366,37	365,67	364,97
Отношение отпуска тепловой энергии с отработавшим паром к полному отпуску тепловой энергии от ТЭЦ	%	34,92	30,67	31,76	34,40	42,05	42,05	42,05	42,05	42,05	42,05	42,05	42,05	42,05	42,05	42,05	42,05	42,05	42,05	42,05
Удельная теплофикационная выработка, в том числе:	кВт·ч/Гкал	229,6	230,2	228,4	224,7	213,5	213,5	213,5	213,5	213,5	213,5	213,5	213,5	213,5	213,5	213,5	213,5	213,5	213,5	213,5
с паром производственных отборов	кВт·ч/Гкал	147,7	136,1	146,8	147,7	140,7	140,7	140,7	140,7	140,7	140,7	140,7	140,7	140,7	140,7	140,7	140,7	140,7	140,7	140,7
с паром теплофикационных отборов	кВт·ч/Гкал	268,3	268,8	263,5	261,7	260,5	260,5	260,5	260,5	260,5	260,5	260,5	260,5	260,5	260,5	260,5	260,5	260,5	260,5	260,5
Удельный расход тепла брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу	ккал/(кВт·ч)	986,3	940,9	943,1	939,1	952,1	952,1	952,1	952,1	952,1	952,1	952,1	952,1	952,1	952,1	952,1	952,1	952,1	952,1	952,1
Удельный расход тепловой энергии нетто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу	ккал/(кВт·ч)	1012,8	968,1	968,0	964,2	979,5	979,5	979,5	979,5	979,5	979,5	979,5	979,5	979,5	979,5	979,5	979,5	979,5	979,5	979,5
Полный расход топлива на ТЭЦ	т _{у.т.}	150955	157528	150634	166715	151841	154084	153677	159840	160200	154274	154779	155169	155631	156064	156371	156714	157018	157357	157986
Виды топлива на ТЭЦ																				
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т _{у.т.}	150955	157528	150634	166715	151841	154084	153677	159840	160200	154274	154779	155169	155631	156064	156371	156714	157018	157357	157986
природный газ	т _{у.т.}	2933	2194	2555	6134	4070	4130	4119	4284	4294	4135	4149	4159	4172	4183	4191	4201	4209	4218	4235
сжиженный газ	т _{у.т.}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	т _{у.т.}	148022	155334	148079	160580	147771	149953	149558	155555	155906	150138	150630	151010	151459	151881	152180	152513	152809	153139	153751
Кузнецкий ССр	т _{у.т.}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДО (Беловский р-н)	т _{у.т.}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДМСШ (Беловский р-н)	т _{у.т.}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДПКО (Беловский р-н)	т _{у.т.}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т _{у.т.}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий СС	т _{у.т.}	148022	64882	5246	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хакасский (Черногорский) Д	т _{у.т.}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	т _{у.т.}	0	90452	142833	160580	147771	149953	149558	155555	155906	150138	150630	151010	151459	151881	152180	152513	152809	153139	153751
Кузнецкий Д	т _{у.т.}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	т _{у.т.}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	т _{у.т.}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	т _{у.т.}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива (коксовый газ)	т _{у.т.}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8365	8376	8384	8378	8378	8378	8378	8378	8378	8378	8378	8378	8378	8378	8378	8378	8378	8378
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	0	5230	5261	4925	4557	4557	4557	4557	4557	4557	4557	4557	4557	4557	4557	4557	4557	4557	4557

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	2453	1858	2180	5121	3683	3737	3728	3877	3886	3742	3754	3764	3775	3785	3793	3801	3809	3817	3832
сжиженный газ	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	т	207738	207915	197017	228220	226975	230327	229719	238931	239470	230611	231366	231950	232640	233287	233747	234259	234713	235220	236160
Кузнецкий ССр	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДО (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий СС	т	207738	86845	6980	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	т	0	121070	190037	228220	226975	230327	229719	238931	239470	230611	231366	231950	232640	233287	233747	234259	234713	235220	236160
Кузнецкий Д	т	0	0	0	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	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	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	0	0	0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, в том числе	г _{у.т} /(кВт·ч)	386,45	380,06	373,13	369,60	374,56	382,10	382,10	373,2	372,7	372,1	371,2	370,3	369,4	368,5	367,8	367,1	366,4	365,7	365,0
по теплофикационному циклу	г _{у.т} /(кВт·ч)	386,45	380,06	373,13	369,60	374,56	382,1	382,1	373,2	372,7	372,1	371,2	370,3	369,4	368,5	367,8	367,1	366,4	365,7	365,0
по конденсационному циклу	г _{у.т} /(кВт·ч)						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	155,57	146,97	143,05	148,78	147,30	143,39	143,39	140,06	139,87	139,65	139,30	138,96	138,61	138,28	138,02	137,75	137,49	137,23	136,97
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг _{у.т} /Гкал	158,81	150,05	145,73	151,68	150,53	146,30	146,30	142,91	142,71	142,48	142,13	141,78	141,42	141,09	140,82	140,55	140,28	140,01	139,74
от пиковых водогрейных котлов		—	—	—	—	—														
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т} /Гкал	159,06	150,42	150,46	152,11	150,99	176,69	173,43	169,50	169,27	169,01	168,60	168,19	167,78	167,38	167,07	166,76	166,45	166,13	165,82
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	39,52	32,49	31,63	30,96	36,37	49,01	49,46	51,09	51,19	51,30	51,46	51,63	51,80	51,97	52,11	52,24	52,38	52,51	52,64
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	3,21	2,64	2,57	2,52	2,96	3,98	4,02	4,15	4,16	4,17	4,18	4,20	4,21	4,22	4,23	4,25	4,26	4,27	4,28
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	3,96	3,26	3,17	3,11	3,65	4,92	4,96	5,12	5,13	5,14	5,16	5,18	5,20	5,21	5,23	5,24	5,25	5,27	5,28
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т _{у.т}	85559	88968	84659	95833	88358	87769	87436	93369	93716	94102	94717	95328	95936	96516	96978	97438	97895	98351	98804
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т _{у.т}	8495	8833	8406	9515	8773	8714	8681	9270	9305	9343	9404	9465	9525	9583	9629	9674	9720	9765	9810
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т _{у.т}	10484	10902	10374	11743	10827	10755	10714	11442	11484	11531	11607	11682	11756	11827	11884	11940	11996	12052	12107
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)																				
Расходы условного топлива на ТЭЦ																				

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт-ч	4035,06 8	4156,62 3	3904,68 6	3562,04 2	3147,39 5	3673,569	3735,932	3795,728	3823,336	3882,306	3938,052	3990,561	4043,668	4099,818	4153,433	4205,426	4257,609	4257,365	4255,919
На агрегатах паротурбинного цикла, всего, в т.ч.:	млн. кВт-ч	4035,06 8	4156,62 3	3904,68 6	3562,04 2	3147,39 5	3673,569	3735,932	3795,728	3823,336	3882,306	3938,052	3990,561	4043,668	4099,818	4153,433	4205,426	4257,609	4257,365	4255,919
в теплофикационном режиме	млн. кВт-ч	1913,36 5	2124,15 6	1994,49 6	1952,16 5	1735,69 1	2014,322	2047,733	2079,627	2091,689	2123,047	2152,504	2179,989	2207,705	2237,374	2265,506	2292,626	2319,766	2319,583	2318,671
в конденсационном режиме	млн. кВт-ч	2121,70 3	2032,46 6	1910,19 0	1609,87 7	1411,70 4	1659,247	1688,198	1716,101	1731,647	1759,259	1785,548	1810,572	1835,963	1862,444	1887,927	1912,800	1937,843	1937,782	1937,248
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	0	0	0
разомкнутый цикл	млн. кВт-ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
цикл с утилизацией теплоты отходящих газов	млн. кВт-ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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	0	0	0
с генераторов газотурбинного привода	млн. кВт-ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с генераторов паровой турбины, в т.ч.:	млн. кВт-ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в конденсационном режиме	млн. кВт-ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в теплофикационном режиме	млн. кВт-ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	млн. кВт-ч	568,48	606,33	593,25	592,44	545,97	589,57	603,03	614,03	621,54	633,31	642,55	651,56	661,27	670,12	677,33	684,33	691,11	693,06	693,92
на выработку электроэнергии	млн. кВт-ч	330,604	343,804	342,064	334,918	290,146	345,717	351,415	357,100	359,986	365,497	370,941	376,091	381,239	386,773	392,216	397,525	402,892	402,670	402,435
на выработку тепловой энергии	млн. кВт-ч	237,872	262,524	251,190	257,518	255,825	243,852	251,617	256,928	261,550	267,809	271,611	275,470	280,029	283,345	285,117	286,800	288,217	290,395	291,484
Покупка электроэнергии	млн. кВт-ч	356,900	328,400	360,310	385,730	321,700	321,700	321,700	321,700	321,700	321,700	321,700	321,700	321,700	321,700	321,700	321,700	321,700	321,700	321,700
Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт-ч	3466,59 2	3550,29 5	3311,43 2	2969,60 5	2601,42 4	3084,000	3132,900	3181,700	3201,800	3249,000	3295,500	3339,000	3382,400	3429,700	3476,100	3521,100	3566,500	3564,300	3562,000
Отпущено тепловой энергии	Гкал	5028729	5415338	5015601	5250054	4671609	4496134	4631514	4724059	4804830	4916727	4984381	5052751	5135555	5194477	5226993	5257946	5284387	5323246	5343732
из производственных отборов паротурбинных агрегатов	Гкал	3044493	3546468	3106543	3325073	2957178	2959808	3028618	3075489	3117046	3181560	3219719	3257483	3308695	3341709	3362694	3382856	3401105	3423277	3437828
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	Гкал	1731723	1532338	1591721	1635075	1411098	1225627	1286192	1327789	1363339	1404498	1430369	1457447	1483862	1506650	1516003	1524690	1530916	1545481	1549824
из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в режиме подтопки	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов ПГУ	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из пиковых водогрейных котлоагрегатов	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из отборов противодавления	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из конденсаторов	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
за счет нагрева в сетевых насосах	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из РОУ	Гкал	252513	336532	317337	289906	303333	310699	316704	320781	324446	330669	334292	337821	342999	346118	348296	350400	352366	354489	356080
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	Гкал	185406	182423	169375	193607	174703	169113	170921	172160	173227	174547	175364	176208	177106	177823	178156	178468	178712	179176	179355
в паре	Гкал	143561	138656	127399	144230	128436	128436	128436	128436	128436	128436	128436	128436	128436	128436	128436	128436	128436	128436	128436
в горячей воде	Гкал	41844	43767	41976	49377	46267	40678	42485	43724	44791	46111	46928	47773	48670	49387	49720	50032	50276	50740	50919
Всего отпущено тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.:	Гкал	5037134	5429062	5026011	5260022	4681062	4506333	4641824	4734442	4815284	4927346	4995092	5063547	5146507	5205507	5238092	5269113	5295622	5334537	5355080
в паре	Гкал	1510080	1517935	1227933	1055597	907816	852360	852360	852360	852360	852360	852360	852360	852360	852360	852360	852360	852360	852360	852360
в горячей воде	Гкал	3527054	3911127	3798078	4204425	3773246	3653973	3789464	3882082	3962924	4074986	4142732	4211187	4294147	4353147	4385732	4416753	4443262	4482177	4502720
Расход тепла на выработку электрической энергии	Гкал	7322783	3876980	4176416	3997137	3411700	3411700	3411700	3411700	3411700	3411700	3411700	3411700	3411700	3411700	3411700	3411700	3411700	3411700	3411700
Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	185406	182423	169375	193607	174703	169113	170921	172160	173227	174547	175364	176208	177106	177823	178156	178468	178712	179176	179355
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г у.т./кВт-ч	386,45	380,06	373,13	369,60	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56
Отношение отпуска тепловой энергии с отработавшим паром к полному отпуску тепловой энергии от ТЭЦ	%	60,54	65,49	61,94	63,33	63,30	65,83	65,39	65,10	64,87	64,71	64,60	64,47	64,43	64,33	64,33	64,34	64,36	64,31	64,33
Полный расход топлива на ТЭЦ	т.т.	2032163	2092533	1959472	1854925	1668725	1848505	1888807	1912620	1928077	1951394	1971517	1990822	2010303	2029607	2046804	2063509	2080020	2081501	2081683

Виды топлива на ТЭЦ

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																			
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	2032163	2092533	1959472	1854925	1668725	1848505	1888807	1912620	1928077	1951394	1971517	1990822	2010303	2029607	2046804	2063509	2080020	2081501	2081683	
природный газ	Т _{у.т}	12607	4836	5046	8367	6557	7344	7494	7590	7663	7759	7844	7927	8011	8094	8171	8246	8321	8326	8327	
сжиженный газ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
уголь, в т.ч.:	Т _{у.т}	1841764	1887874	1795756	1733368	1574326	1747866	1785467	1808073	1823253	1845452	1864750	1883304	1902067	1920619	1937287	1953515	1969594	1970923	1971096	
Кузнецкий ССр	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ДО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ДПКО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Кузнецкий СС	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Кузнецкий Д+Г	Т _{у.т}	799275	840223	764017	763098	708475	752198	772799	781748	783355	791588	797535	802892	807978	813348	816972	820178	823029	824222	824292	
Кузнецкий Д	Т _{у.т}	1042489	1047651	1031739	970270	865851	995668	1012669	1026324	1039898	1053864	1067214	1080412	1094089	1107271	1120315	1133337	1146565	1146700	1146804	
мазут	Т _{у.т}	1181	566	480	560	366	421	428	434	440	445	451	457	462	468	474	479	485	485	485	
дизельное топливо	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
электроэнергия	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у.т}	176611	199257	158190	112630	87476	92875	95418	96523	96722	97738	98473	99134	99762	100425	100872	101268	101620	101768	101776	
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																					
природный газ	тыс. м ³	10545	7604	8411	7964	5478	6136	6261	6342	6403	6483	6554	6623	6694	6763	6827	6890	6953	6957	6957	
сжиженный газ	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
уголь, в т.ч.:	т	2530740	2584334	2474905	2478892	2212608	2455857	2508772	2540520	2561755	2592922	2619992	2646012	2672319	2698337	2721689	2744418	2766933	2768812	2769055	
Кузнецкий ССр	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ДО (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ДПКО (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Кузнецкий СС	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Хакасский (Черногорский) Д	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Кузнецкий Д+Г	т	1098187	1157572	1064875	1101786	1003078	1064981	1094149	1106820	1109094	1120751	1129172	1136756	1143956	1151560	1156690	1161230	1165266	1166956	1167054	
Кузнецкий Д	т	1432553	1426762	1410030	1377106	1209530	1390876	1414624	1433700	1452661	1472170	1490820	1509256	1528362	1546777	1564998	1583189	1601667	1601857	1602002	
мазут	тыс. т	844	399	341	398	260	299	304	309	313	317	321	325	329	333	337	341	345	345	345	
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	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	0	0	0	
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м ³	309070	348701	276835	197102	153083	162531	166982	168916	169263	171042	172327	173485	174583	175744	176527	177220	177836	178093	178108	
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																					
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	331,46	236,29	237,80	224,14	282,41	293,28	299,71	301,45	302,94	305,11	306,37	307,58	309,18	310,29	310,99	311,66	312,25	312,97	313,44	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	19,75	14,28	14,32	13,58	17,22	17,97	18,40	18,51	18,61	18,74	18,82	18,89	18,99	19,06	19,10	19,13	19,17	19,21	19,24	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	29,35	21,12	21,21	20,08	25,41	26,47	27,09	27,25	27,39	27,59	27,70	27,81	27,95	28,05	28,12	28,17	28,23	28,29	28,33	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	Т _{у.т}	669420	709860	659544	665319	637307	626494	645249	652402	658495	667172	672234	677185	683501	687635	690126	692496	694597	697263	698907	

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	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 летний период (июнь-август)	т _{у.т.}	47432	50452	47183	48089	46606	45215	46705	47265	47738	48380	48757	49129	49580	49888	50062	50227	50370	50566	50677
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т _{у.т.}	70235	74646	69688	70833	68438	66626	68768	69576	70261	71201	71752	72294	72961	73411	73669	73915	74129	74417	74582
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	164,620	173,194	171,011	184,046	164,240	171,023	170,891	174,128	174,322	155,656	155,559	155,129	154,920	154,698	154,410	154,232	153,943	153,766	154,477
На агрегатах паротурбинного цикла, всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	164,620	173,194	171,011	184,046	164,240	171,023	170,891	174,128	174,322	155,656	155,559	155,129	154,920	154,698	154,410	154,232	153,943	153,766	154,477
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	164,620	173,194	171,011	184,046	164,240	171,023	170,891	174,128	174,322	155,656	155,559	155,129	154,920	154,698	154,410	154,232	153,943	153,766	154,477
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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	0	0	0
разомкнутый цикл	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
цикл с утилизацией теплоты отходящих газов	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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	0	0	0
с генераторов газотурбинного привода	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с генераторов паровой турбины, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	млн. кВт·ч	44,65	44,90	44,89	49,79	47,07	48,42	48,29	51,53	51,72	50,06	50,36	50,63	50,92	51,20	51,41	51,63	51,84	52,07	52,38
на выработку электроэнергии	млн. кВт·ч	11,830	12,498	12,656	13,445	12,970	13,571	13,571	13,571	13,571	11,689	11,645	11,568	11,512	11,457	11,401	11,357	11,302	11,258	11,302
на выработку тепловой энергии	млн. кВт·ч	32,820	32,402	32,233	36,345	34,100	34,852	34,720	37,957	38,151	38,367	38,714	39,061	39,408	39,742	40,008	40,275	40,542	40,808	41,075
Покупка электроэнергии	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	119,970	128,294	126,122	134,256	117,170	122,600	122,600	122,600	122,600	105,600	105,200	104,500	104,000	103,500	103,000	102,600	102,100	101,700	102,100
Отпущено тепловой энергии	Гкал	716890	768368	754890	828163	773019	790061	787063	860444	864844	869749	877618	885486	893354	900910	906955	913000	919044	925089	931134
из производственных отборов паротурбинных агрегатов	Гкал	229860	222170	225410	265520	301550	308198	307029	335654	337370	339284	342353	345423	348492	351440	353798	356156	358514	360872	363230
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	Гкал	487030	540540	529480	553500	467690	478001	476187	520583	523246	526214	530974	535734	540495	545066	548724	552381	556038	559695	563352
из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в режиме подтопки	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов ПГУ	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из пиковых водогрейных котлоагрегатов	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из отборов противодавления	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из конденсаторов	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
за счет нагрева в сетевых насосах	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из РОУ	Гкал	0	5658	0	9143	3779	3862	3848	4206	4228	4252	4290	4329	4367	4404	4434	4463	4493	4522	4552
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	Гкал	13710	15177	13295	15056	15720	14889	14833	16197	16279	16370	16516	16662	16809	16949	17061	17174	17286	17399	17511
в паре	Гкал	423	457	368	392	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585
в горячей воде	Гкал	13287	14720	12927	14664	15135	14304	14248	15612	15694	15785	15931	16077	16224	16364	16476	16589	16701	16814	16926
Всего отпущено тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.:	Гкал	658258	724447	709797	771965	717190	733001	730220	798301	802383	806934	814234	821534	828834	835845	841453	847061	852669	858277	863885
в паре	Гкал	20295	21809	19695	20121	26690	19100	19100	19100	19100	19100	19100	19100	19100	19100	19100	19100	19100	19100	19100
в горячей воде	Гкал	637963	702638	690102	751844	690500	713901	711120	779201	783283	787834	795134	802434	809734	816745	822353	827961	833569	839177	844785
Расход тепла на выработку электрической энергии	Гкал	162370	162970	161280	172840	156370	156370	156370	156370	156370	156370	156370	156370	156370	156370	156370	156370	156370	156370	156370
Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	13710	15177	13295	15056	15720	14889	14833	16197	16279	16370	16516	16662	16809	16949	17061	17174	17286	17399	17511

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г у.т./кВт·ч	386,45	380,06	373,13	369,60	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56
Отношение отпуска тепловой энергии с отработавшим паром к полному отпуску тепловой энергии от ТЭЦ	%	32,06	28,91	29,86	32,06	39,01	39,01	39,01	39,01	39,01	39,01	39,01	39,01	39,01	39,01	39,01	39,01	39,01	39,01	39,01
Полный расход топлива на ТЭЦ	тыт	150955	157528	150634	166715	151841	154084	153677	159840	160200	154274	154779	155169	155631	156064	156371	156714	157018	157357	157986
Виды топлива на ТЭЦ																				
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыт	150955	157528	150634	166715	151841	154084	153677	159840	160200	154274	154779	155169	155631	156064	156371	156714	157018	157357	157986
природный газ	тыт	2933	2194	2555	6134	4070	4130	4119	4284	4294	4135	4149	4159	4172	4183	4191	4201	4209	4218	4235
сжиженный газ	тыт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	тыт	148022	155334	148079	160580	147771	149953	149558	155555	155906	150138	150630	151010	151459	151881	152180	152513	152809	153139	153751
Кузнецкий ССр	тыт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДО (Беловский р-н)	тыт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДМСШ (Беловский р-н)	тыт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДПКО (Беловский р-н)	тыт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	тыт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий СС	тыт	148022	64882	5246	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хакасский (Черногорский) Д	тыт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	тыт	0	90452	142833	160580	147771	149953	149558	155555	155906	150138	150630	151010	151459	151881	152180	152513	152809	153139	153751
Кузнецкий Д	тыт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	2453	1858	2180	5121	3683	3737	3728	3877	3886	3742	3754	3764	3775	3785	3793	3801	3809	3817	3832
сжиженный газ	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	т	207738	207915	197017	228220	226975	230327	229719	238931	239470	230611	231366	231950	232640	233287	233747	234259	234713	235220	236160
Кузнецкий ССр	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДО (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий СС	т	207738	86845	6980	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	т	0	121070	190037	228220	226975	230327	229719	238931	239470	230611	231366	231950	232640	233287	233747	234259	234713	235220	236160
Кузнецкий Д	т	0	0	0	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	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	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	0	0	0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м³	0	0	0	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																		
		2015	2016	2017	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 зимний период	Т _{у,з} /ч	39,52	32,49	31,63	30,96	36,37	49,01	49,46	51,09	51,19	51,30	51,46	51,63	51,80	51,97	52,11	52,24	52,38	52,51	52,64
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,л} /ч	3,21	2,64	2,57	2,52	2,96	3,98	4,02	4,15	4,16	4,17	4,18	4,20	4,21	4,22	4,23	4,25	4,26	4,27	4,28
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у,п} /ч	3,96	3,26	3,17	3,11	3,65	4,92	4,96	5,12	5,13	5,14	5,16	5,18	5,20	5,21	5,23	5,24	5,25	5,27	5,28
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	Т _{у,з}	85559	88968	84659	95833	88358	87769	87436	93369	93716	94102	94717	95328	95936	96516	96978	97438	97895	98351	98804
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	Т _{у,л}	8495	8833	8406	9515	8773	8714	8681	9270	9305	9343	9404	9465	9525	9583	9629	9674	9720	9765	9810
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	Т _{у,п}	10484	10902	10374	11743	10827	10755	10714	11442	11484	11531	11607	11682	11756	11827	11884	11940	11996	12052	12107
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																				
Расходы условного топлива на ТЭЦ																				
Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт-ч	4199,68 8	4329,81 7	4075,69 7	3746,08 7	3311,63 5	3844,592	3906,822	3969,856	3997,658	4037,962	4093,612	4145,690	4198,589	4254,516	4307,843	4359,658	4411,552	4411,131	4410,396
На агрегатах паротурбинного цикла, всего, в т.ч.:	млн. кВт-ч	4199,68 8	4329,81 7	4075,69 7	3746,08 7	3311,63 5	3844,592	3906,822	3969,856	3997,658	4037,962	4093,612	4145,690	4198,589	4254,516	4307,843	4359,658	4411,552	4411,131	4410,396
в теплофикационном режиме	млн. кВт-ч	2077,98 5	2297,35 0	2165,50 7	2136,21 1	1899,93 1	2185,345	2218,624	2253,754	2266,011	2278,703	2308,063	2335,118	2362,626	2392,072	2419,916	2446,858	2473,709	2473,348	2473,147
в конденсационном режиме	млн. кВт-ч	2121,70 3	2032,46 6	1910,19 0	1609,87 7	1411,70 4	1659,247	1688,198	1716,101	1731,647	1759,259	1785,548	1810,572	1835,963	1862,444	1887,927	1912,800	1937,843	1937,782	1937,248
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	0	0	0
разомкнутый цикл	млн. кВт-ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
цикл с утилизацией теплоты отходящих газов	млн. кВт-ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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	0	0	0
с генераторов газотурбинного привода	млн. кВт-ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с генераторов паровой турбины, в т.ч.:	млн. кВт-ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в конденсационном режиме	млн. кВт-ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в теплофикационном режиме	млн. кВт-ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	млн. кВт-ч	613,13	651,23	638,14	642,23	593,04	637,99	651,32	665,56	673,26	683,36	692,91	702,19	712,19	721,32	728,74	735,96	742,95	745,13	746,30
на выработку электроэнергии	млн. кВт-ч	342,434	356,302	354,720	348,363	303,116	359,288	364,986	370,671	373,557	377,186	382,586	387,659	392,751	398,229	403,617	408,882	414,194	413,927	413,736
на выработку тепловой энергии	млн. кВт-ч	270,692	294,926	283,423	293,864	289,925	278,704	286,336	294,885	299,701	306,176	310,325	314,531	319,438	323,087	325,125	327,075	328,758	331,204	332,559
Покупка электроэнергии	млн. кВт-ч	356,900	328,400	360,310	385,730	321,700	321,700	321,700	321,700	321,700	321,700	321,700	321,700	321,700	321,700	321,700	321,700	321,700	321,700	321,700
Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт-ч	3586,56 2	3678,58 9	3437,55 4	3103,86 1	2718,59 4	3206,600	3255,500	3304,300	3324,400	3354,600	3400,700	3443,500	3486,400	3533,200	3579,100	3623,700	3668,600	3666,000	3664,100
Отпущено тепловой энергии	Гкал	5745619	6183706	5770491	6078217	5444628	5286194	5418578	5584502	5669674	5786477	5861998	5938237	6028910	6095387	6133947	6170945	6203431	6248335	6274866
из производственных отборов паротурбинных агрегатов	Гкал	3274353	3768638	3331953	3590593	3258728	3268006	3335647	3411143	3454416	3520844	3562072	3602905	3657187	3693148	3716491	3739012	3759619	3784148	3801058
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	Гкал	2218753	2072878	2121201	2188575	1878788	1703627	1762380	1848372	1886584	1930711	1961344	1993182	2024356	2051717	2064727	2077071	2086953	2105176	2113176
из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в режиме подтопки	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов ПГУ	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из пиковых водогрейных котлоагрегатов	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из отборов противодавления	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из конденсаторов	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
за счет нагрева в сетевых насосах	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из РОУ	Гкал	252513	342190	317337	299049	307112	314562	320551	324987	328674	334921	338582	342150	347367	350523	352730	354863	356859	359011	360632
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	Гкал	199116	197600	182670	208663	190423	184002	185754	188357	189505	190917	191880	192871	193915	194772	195217	195642	195998	196574	196866
в паре	Гкал	143984	139112	127767	144622	129021	129021	129021	129021	129021	129021	129021	129021	129021	129021	129021	129021	129021	129021	129021

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
в горячей воде	Гкал	55132	58487	54902	64040	61402	54981	56733	59336	60485	61896	62859	63850	64894	65751	66196	66621	66977	67553	67845
Всего отпущено тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.:	Гкал	5695392	6153509	5735808	6031987	5398252	5239334	5372044	5532743	5617667	5734281	5809326	5885082	5975342	6041351	6079545	6116174	6148291	6192814	6218965
в паре	Гкал	1530375	1539744	1247628	1075718	934506	871460	871460	871460	871460	871460	871460	871460	871460	871460	871460	871460	871460	871460	871460
в горячей воде	Гкал	4165017	4613765	4488180	4956269	4463746	4367874	4500584	4661283	4746207	4862821	4937866	5013622	5103882	5169891	5208085	5244714	5276831	5321354	5347505
Расход тепла на выработку электрической энергии	Гкал	7485153	4039950	4337696	4169977	3568070	3568070	3568070	3568070	3568070	3568070	3568070	3568070	3568070	3568070	3568070	3568070	3568070	3568070	3568070
Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	199116	197600	182670	208663	190423	184002	185754	188357	189505	190917	191880	192871	193915	194772	195217	195642	195998	196574	196866
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г у.т./кВт·ч	386,45	380,06	373,13	369,60	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56	374,56
Отношение отпуска тепловой энергии с отработавшим паром к полному отпуску тепловой энергии от ТЭЦ	%	56,99	60,94	57,74	59,07	59,85	61,82	61,56	61,08	60,93	60,85	60,77	60,67	60,66	60,59	60,59	60,59	60,61	60,56	60,58
Полный расход топлива на ТЭЦ	т у.т.	2183118	2250061	2110106	2021640	1820566	2002589	2042484	2072459	2088277	2105668	2126296	2145991	2165934	2185671	2203176	2220223	2237038	2238858	2239669
Виды топлива на ТЭЦ																				
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т у.т.	2183118	2250061	2110106	2021640	1820566	2002589	2042484	2072459	2088277	2105668	2126296	2145991	2165934	2185671	2203176	2220223	2237038	2238858	2239669
природный газ	т у.т.	15540	7030	7601	14501	10627	11474	11613	11874	11957	11894	11993	12086	12183	12277	12362	12447	12530	12544	12561
сжиженный газ	т у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	т у.т.	1989786	2043208	1943835	1893948	1722097	1897819	1935025	1963628	1979159	1995590	2015380	2034314	2053526	2072500	2089467	2106028	2122403	2124062	2124847
Кузнецкий ССр	т у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДО (Беловский р-н)	т у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДМСШ (Беловский р-н)	т у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДПКО (Беловский р-н)	т у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий СС	т у.т.	148022	64882	5246	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хакасский (Черногорский) Д	т у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	т у.т.	799275	930675	906850	923679	856246	902151	922356	937304	939261	941727	948166	953902	959437	965229	969152	972692	975838	977361	978043
Кузнецкий Д	т у.т.	1042489	1047651	1031739	970270	865851	995668	1012669	1026324	1039898	1053864	1067214	1080412	1094089	1107271	1120315	1133337	1146565	1146700	1146804
мазут	т у.т.	1181	566	480	560	366	421	428	434	440	445	451	457	462	468	474	479	485	485	485
дизельное топливо	т у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	т у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива (коксовый газ)	т у.т.	176611	199257	158190	112630	87476	92875	95418	96523	96722	97738	98473	99134	99762	100425	100872	101268	101620	101768	101776
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м ³	12998	9462	10591	13085	9161	9874	9989	10219	10289	10225	10308	10387	10469	10549	10620	10691	10762	10774	10789
сжиженный газ	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	т	2738478	2792248	2671923	2707112	2439583	2686184	2738491	2779451	2801225	2823533	2851358	2877962	2904959	2931624	2955436	2978677	3001646	3004032	3005215
Кузнецкий ССр	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДО (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий СС	т	207738	86845	6980	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	т	1098187	1278641	1254913	1330006	1230053	1295308	1323867	1345751	1348564	1351362	1360538	1368706	1376597	1384847	1390437	1395489	1399980	1402175	1403214
Кузнецкий Д	т	1432553	1426762	1410030	1377106	1209530	1390876	1414624	1433700	1452661	1472170	1490820	1509256	1528362	1546777	1564998	1583189	1601667	1601857	1602002

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
мазут	тыс. т	844	399	341	398	260	299	304	309	313	317	321	325	329	333	337	341	345	345	345
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	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	0	0	0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м ³	309070	348701	276835	197102	153083	162531	166982	168916	169263	171042	172327	173485	174583	175744	176527	177220	177836	178093	178108
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,ч}	370,98	268,79	269,42	255,10	318,78	342,28	349,17	352,55	354,13	356,41	357,83	359,21	360,98	362,26	363,10	363,90	364,63	365,48	366,08
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,ч}	22,96	16,92	16,89	16,10	20,18	21,95	22,42	22,66	22,76	22,91	23,00	23,09	23,20	23,28	23,33	23,38	23,43	23,48	23,52
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у,ч}	33,31	24,38	24,38	23,18	29,06	31,39	32,05	32,38	32,53	32,73	32,86	32,99	33,15	33,27	33,34	33,41	33,48	33,56	33,61
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	Т _{у,г}	754979	798828	744203	761152	725665	714263	732684	745771	752212	761273	766951	772513	779437	784151	787104	789934	792493	795614	797711
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	Т _{у,г}	55927	59285	55588	57604	55378	53929	55386	56535	57043	57723	58162	58594	59106	59471	59691	59902	60090	60331	60487
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	Т _{у,г}	80720	85548	80062	82577	79265	77381	79483	81018	81745	82732	83359	83976	84717	85238	85553	85855	86125	86469	86690
Котельные																				
Котельные АО «Теплоэнерго»																				
Теплоисточник №	4	Котельная № 4																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	519	328	408	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437
в горячей воде	Гкал	0	0	519	328	408	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	0,00	4,35	4,35	4,35	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55
в горячей воде	Гкал	0,00	0,00	4,35	4,35	4,35	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	514	323	404	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433
в горячей воде	Гкал	0	0	514	323	404	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	0	514	323	404	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414
в горячей воде	Гкал	0	0	514	323	404	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у,г}	0,0	0,0	75,7	53,0	56,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8
природный газ	Т _{у,г}	0,0	0,0	75,7	53,0	56,8	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7
сжиженный газ	Т _{у,г}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	Т _{у,г}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	Т _{у,г}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	Т _{у,г}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у,г}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	Т _{у,г}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	Т _{у,г}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	Т _{у,г}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у,г}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	Т _{у,г}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	Т _{у,г}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
мазут	Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м ³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м ³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м ³	0,0	0,0	63,3	44,3	47,5	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	0,00	0,00	158,76	157,97	157,90	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг _{у,т} /Гкал	0,00	0,00	160,10	160,10	159,60	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у,т} /Гкал	0,00	0,00	160,10	160,10	159,60	158,91	158,91	158,91	158,91	158,91	158,91	158,91	158,91	158,91	158,91	158,91	158,91	158,91	158,91
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,т} /ч	0,0000	0,0000	0,0316	0,0122	0,0405	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у,л} /ч	0,0000	0,0000	0,0024	0,0009	0,0030	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	Т _{у,т}	0,00	0,00	70,12	49,09	52,61	60,87	60,87	60,87	60,87	60,87	60,87	60,87	60,87	60,87	60,87	60,87	60,87	60,87	60,87
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	Т _{у,т}	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	Т _{у,т}	0,00	0,00	5,63	3,94	4,23	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89
Теплоисточник №	5	Котельная № 6																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	2454	2406	2155	2438	2438	2438	2438	2438	2438	2438	2438	2438	2438	2438	2438	2438	2438
в горячей воде	Гкал	0	0	2454	2406	2155	2438	2438	2438	2438	2438	2438	2438	2438	2438	2438	2438	2438	2438	2438
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	0,00	17,67	18,60	19,66	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44
в горячей воде	Гкал	0,00	0,00	17,67	18,60	19,66	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	2436	2387	2135	2418	2418	2418	2418	2418	2418	2418	2418	2418	2418	2418	2418	2418	2418
в горячей воде	Гкал	0	0	2436	2387	2135	2418	2418	2418	2418	2418	2418	2418	2418	2418	2418	2418	2418	2418	2418
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	0	2436	2387	2135	2319	2319	2319	2319	2319	2319	2319	2319	2319	2319	2319	2319	2319	2319
в горячей воде	Гкал	0	0	2436	2387	2135	2319	2319	2319	2319	2319	2319	2319	2319	2319	2319	2319	2319	2319	2319
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у,т}	0,0	0,0	355,5	399,4	344,6	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8
природный газ	Т _{у,т}	0,0	0,0	355,3	399,3	344,5	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8
сжиженный газ	Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	Т _{у,т}	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м ³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0,0	0,0	297,0	334,0	287,9	305,7	305,7	305,7	305,7	305,7	305,7	305,7	305,7	305,7	305,7	305,7	305,7	305,7	305,7
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	158,95	158,86	156,06	150,07	150,07	150,07	150,07	150,07	150,07	150,07	150,07	150,07	150,07	150,07	150,07	150,07	150,07
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	160,10	160,10	157,50	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	160,10	160,10	157,50	157,73	157,73	157,73	157,73	157,73	157,73	157,73	157,73	157,73	157,73	157,73	157,73	157,73	157,73
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0000	0,1468	0,1205	0,2042	0,1963	0,1963	0,1963	0,1963	0,1963	0,1963	0,1963	0,1963	0,1963	0,1963	0,1963	0,1963	0,1963	0,1963
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0000	0,0080	0,0066	0,0111	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
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0000	0,0172	0,0141	0,0239	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	Т _{у.т}	0,00	0,00	294,41	330,77	285,39	303,01	303,01	303,01	303,01	303,01	303,01	303,01	303,01	303,01	303,01	303,01	303,01	303,01	303,01
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	Т _{у.т}	0,00	0,00	19,39	21,78	18,79	19,95	19,95	19,95	19,95	19,95	19,95	19,95	19,95	19,95	19,95	19,95	19,95	19,95	19,95

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	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)	т _{у.т}	0,00	0,00	41,66	46,80	40,38	42,87	42,87	42,87	42,87	42,87	42,87	42,87	42,87	42,87	42,87	42,87	42,87	42,87	42,87
Теплоисточник №	6	Котельная № 7																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	882	863	800	916	916	916	916	916	916	916	916	916	916	916	916	916	916
в горячей воде	Гкал	0	0	882	863	800	916	916	916	916	916	916	916	916	916	916	916	916	916	916
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	0,00	7,88	9,43	8,27	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21
в горячей воде	Гкал	0,00	0,00	7,88	9,43	8,27	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	874	853	791	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907
в горячей воде	Гкал	0	0	874	853	791	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	0	874	853	791	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840
в горячей воде	Гкал	0	0	874	853	791	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т _{у.т}	0,0	0,0	126,3	134,2	124,0	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2
природный газ	т _{у.т}	0,0	0,0	126,3	134,1	124,0	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2
сжиженный газ	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м ³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																			
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																					
природный газ	тыс. м³	0,0	0,0	105,6	112,2	103,7	114,6	114,6	114,6	114,6	114,6	114,6	114,6	114,6	114,6	114,6	114,6	114,6	114,6	114,6	
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																					
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	158,67	158,35	155,87	149,75	149,75	149,75	149,75	149,75	149,75	149,75	149,75	149,75	149,75	149,75	149,75	149,75	149,75	
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	160,10	160,10	157,50	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	160,10	160,10	157,50	163,36	163,36	163,36	163,36	163,36	163,36	163,36	163,36	163,36	163,36	163,36	163,36	163,36	163,36	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0000	0,0449	0,0420	0,0542	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0000	0,0023	0,0022	0,0028	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0000	0,0043	0,0041	0,0052	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	Т _{у.т}	0,00	0,00	107,61	114,30	105,67	116,85	116,85	116,85	116,85	116,85	116,85	116,85	116,85	116,85	116,85	116,85	116,85	116,85	116,85	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	Т _{у.т}	0,00	0,00	6,51	6,91	6,39	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	Т _{у.т}	0,00	0,00	12,19	12,95	11,97	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	
Теплоисточник №	7	Котельная № 8																			
Перспективный топливный баланс																					
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	614	700	682	729	729	729	729	729	729	729	729	729	729	729	729	729	729	
в горячей воде	Гкал	0	0	614	700	682	729	729	729	729	729	729	729	729	729	729	729	729	729	729	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	0,00	7,10	9,15	7,63	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
в горячей воде	Гкал	0,00	0,00	7,10	9,15	7,63	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	607	691	675	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720
в горячей воде	Гкал	0	0	607	691	675	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	0	607	691	675	657	657	657	657	657	657	657	657	657	657	657	657	657	657
в горячей воде	Гкал	0	0	607	691	675	657	657	657	657	657	657	657	657	657	657	657	657	657	657
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т.}	0,0	0,0	75,3	103,3	100,4	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9
природный газ	Т _{у.т.}	0,0	0,0	75,3	103,2	100,4	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9
сжиженный газ	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м ³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м ³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м ³	0,0	0,0	62,9	86,3	83,9	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	158,25	158,01	155,74	149,46	149,46	149,46	149,46	149,46	149,46	149,46	149,46	149,46	149,46	149,46	149,46	149,46	149,46
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	160,10	160,10	157,50	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	160,10	160,10	157,50	165,67	165,67	165,67	165,67	165,67	165,67	165,67	165,67	165,67	165,67	165,67	165,67	165,67	165,67
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0000	0,0327	0,0306	0,0319	0,0306	0,0306	0,0306	0,0306	0,0306	0,0306	0,0306	0,0306	0,0306	0,0306	0,0306	0,0306	0,0306	0,0306
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0000	0,0014	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	0,0000	0,0000	0,0033	0,0031	0,0032	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)	Т _{у.т}	0,00	0,00	64,50	88,49	86,02	93,33	93,33	93,33	93,33	93,33	93,33	93,33	93,33	93,33	93,33	93,33	93,33	93,33	93,33
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	Т _{у.т}	0,00	0,00	3,17	4,34	4,22	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	Т _{у.т}	0,00	0,00	7,62	10,45	10,16	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02
Теплоисточник №	8	Котельная № 9																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514
в горячей воде	Гкал	0	0	0	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	0,00	0,00	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01
в горячей воде	Гкал	0,00	0,00	0,00	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508
в горячей воде	Гкал	0	0	0	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	0	0	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508
в горячей воде	Гкал	0	0	0	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	142,1	72,5	52,8	52,7	52,5	52,4	52,3	52,1	52,0	51,9	51,7	51,6	51,5	51,4	51,2	51,1

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
природный газ	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	142,1	72,5	52,8	52,7	52,5	52,4	52,3	52,1	52,0	51,9	51,7	51,6	51,5	51,4	51,2	51,1
сжиженный газ	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м ³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м ³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м ³	0,0	0,0	0,0	118,9	60,6	44,1	44,0	43,9	43,8	43,7	43,6	43,5	43,3	43,2	43,1	43,0	42,9	42,8	42,7
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	0,00	154,57	154,57	102,79	102,53	102,28	102,02	101,76	101,51	101,26	101,00	100,75	100,50	100,25	100,00	99,75	99,50
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	0,00	156,40	156,40	104,01	103,75	103,49	103,23	102,97	102,71	102,46	102,20	101,94	101,69	101,43	101,18	100,93	100,68
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	0,00	156,40	156,40	104,01	103,75	103,49	103,23	102,97	102,71	102,46	102,20	101,94	101,69	101,43	101,18	100,93	100,68
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0393	0,0424	0,0282	0,0281	0,0280	0,0280	0,0279	0,0278	0,0278	0,0277	0,0276	0,0275	0,0275	0,0274	0,0273	0,0273
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0038	0,0041	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0124	0,0134	0,0089	0,0089	0,0089	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0086	0,0086
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т _{у.т}	0,00	0,00	0,00	83,49	42,56	31,00	30,93	30,85	30,77	30,69	30,62	30,54	30,46	30,39	30,31	30,24	30,16	30,09	30,01
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т _{у.т}	0,00	0,00	0,00	13,69	6,98	5,08	5,07	5,06	5,04	5,03	5,02	5,01	4,99	4,98	4,97	4,96	4,94	4,93	4,92
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т _{у.т}	0,00	0,00	0,00	44,97	22,93	16,70	16,66	16,62	16,58	16,53	16,49	16,45	16,41	16,37	16,33	16,29	16,25	16,21	16,17
Теплоисточник №	9	Котельная № 11																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	2565	2565	2565	2565	2565	2565	2565	2565	2565	2565	2565	2565	2565	2565	2565	2565
в горячей воде	Гкал	0	0	0	2565	2565	2565	2565	2565	2565	2565	2565	2565	2565	2565	2565	2565	2565	2565	2565
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	0,00	0,00	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12
в горячей воде	Гкал	0,00	0,00	0,00	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541
в горячей воде	Гкал	0	0	0	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	0	0	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541
в горячей воде	Гкал	0	0	0	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541	2541
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	809,0	394,7	264,3	263,7	263,0	262,3	261,7	261,0	260,4	259,7	259,1	258,4	257,8	257,1	256,5	255,9
природный газ	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	809,0	394,3	264,1	263,4	262,8	262,1	261,4	260,8	260,1	259,5	258,8	258,2	257,6	256,9	256,3	255,6
сжиженный газ	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
электроэнергия	Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м ³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м ³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м ³	0,0	0,0	0,0	676,6	329,5	220,7	220,1	219,6	219,0	218,5	218,0	217,4	216,9	216,3	215,8	215,2	214,7	214,2	213,6
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	0,00	0,00	0,00	154,93	154,93	103,03	102,77	102,51	102,26	102,00	101,75	101,49	101,24	100,99	100,73	100,48	100,23	99,98	99,73
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг _{у,т} /Гкал	0,00	0,00	0,00	156,40	156,40	104,01	103,75	103,49	103,23	102,97	102,71	102,46	102,20	101,94	101,69	101,43	101,18	100,93	100,68

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	0,00	156,40	156,40	104,01	103,75	103,49	103,23	102,97	102,71	102,46	102,20	101,94	101,69	101,43	101,18	100,93	100,68
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,2096	0,2203	0,1465	0,1461	0,1458	0,1454	0,1450	0,1447	0,1443	0,1440	0,1436	0,1432	0,1429	0,1425	0,1422	0,1418
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0131	0,0137	0,0091	0,0091	0,0091	0,0091	0,0091	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0573	0,0602	0,0401	0,0400	0,0399	0,0398	0,0397	0,0396	0,0395	0,0394	0,0393	0,0392	0,0391	0,0390	0,0389	0,0388
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	Т _{у.т}	0,00	0,00	0,00	537,36	262,14	175,56	175,12	174,68	174,25	173,81	173,38	172,94	172,51	172,08	171,65	171,22	170,79	170,37	169,94
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	Т _{у.т}	0,00	0,00	0,00	50,49	24,63	16,50	16,46	16,41	16,37	16,33	16,29	16,25	16,21	16,17	16,13	16,09	16,05	16,01	15,97
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	Т _{у.т}	0,00	0,00	0,00	221,17	107,89	72,26	72,08	71,90	71,72	71,54	71,36	71,18	71,00	70,82	70,65	70,47	70,29	70,12	69,94
Теплоисточник №	10	Котельная № 14																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318
в горячей воде	Гкал	0	0	0	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318	1318
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	0,00	0,00	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80
в горячей воде	Гкал	0,00	0,00	0,00	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307
в горячей воде	Гкал	0	0	0	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	0	0	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307
в горячей воде	Гкал	0	0	0	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	410,1	193,8	136,0	135,6	135,3	134,9	134,6	134,3	133,9	133,6	133,3	132,9	132,6	132,3	131,9	131,6
природный газ	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	409,7	193,7	135,9	135,6	135,3	134,9	134,6	134,2	133,9	133,6	133,2	132,9	132,6	132,2	131,9	131,6
сжиженный газ	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м ³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	342,7	161,9	113,6	113,3	113,0	112,8	112,5	112,2	111,9	111,6	111,4	111,1	110,8	110,5	110,2	110,0
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	0,00	155,12	155,12	103,15	102,90	102,64	102,38	102,13	101,87	101,62	101,36	101,11	100,86	100,60	100,35	100,10	99,85
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	0,00	156,40	156,40	104,01	103,75	103,49	103,23	102,97	102,71	102,46	102,20	101,94	101,69	101,43	101,18	100,93	100,68
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	0,00	156,40	156,40	104,01	103,75	103,49	103,23	102,97	102,71	102,46	102,20	101,94	101,69	101,43	101,18	100,93	100,68
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,1892	0,1683	0,1119	0,1116	0,1113	0,1110	0,1108	0,1105	0,1102	0,1099	0,1097	0,1094	0,1091	0,1088	0,1086	0,1083
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0500	0,0445	0,0296	0,0295	0,0294	0,0294	0,0293	0,0292	0,0291	0,0291	0,0290	0,0289	0,0288	0,0288	0,0287	0,0286
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	Т _{у.т}	0,00	0,00	0,00	301,73	142,55	100,02	99,77	99,52	99,27	99,02	98,78	98,53	98,28	98,04	97,79	97,55	97,30	97,06	96,82

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	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 летний период (июнь-август)	Т _{у.т}	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	Т _{у.т}	0,00	0,00	0,00	108,40	51,21	35,93	35,84	35,75	35,66	35,58	35,49	35,40	35,31	35,22	35,13	35,05	34,96	34,87	34,78
Теплоисточник №	11	Котельная № 15																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	478	443	486	347	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465
в горячей воде	Гкал	0	478	443	486	347	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	20,12	21,47	20,13	16,44	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14
в горячей воде	Гкал	0,00	20,12	21,47	20,13	16,44	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	458	422	466	331	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444
в горячей воде	Гкал	0	458	422	466	331	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	458	422	466	331	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406
в горячей воде	Гкал	0	458	422	466	331	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	0,0	0,0	7,1	108,2	94,1	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4
природный газ	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сжиженный газ	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	Т _{у.т}	0,0	0,0	7,1	108,2	94,1	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4
Кузнецкий ССр	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	52,2	65,0	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6
ДО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	7,1	24,3	29,1	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	28,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м ³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	9,9	141,9	117,7	120,6	120,6	120,6	120,6	120,6	120,6	120,6	120,6	120,6	120,6	120,6	120,6	120,6	120,6
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	65,2	78,9	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	9,9	32,4	38,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	4,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	40,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0,00	219,84	218,10	219,72	216,44	207,24	207,24	207,24	207,24	207,24	207,24	207,24	207,24	207,24	207,24	207,24	207,24	207,24	207,24
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0,00	229,50	229,20	229,20	227,20	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т} /Гкал	0,00	229,50	229,20	229,20	227,20	237,26	237,26	237,26	237,26	237,26	237,26	237,26	237,26	237,26	237,26	237,26	237,26	237,26	237,26
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0062	0,0446	0,0363	0,0405	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	Т _{у.т}	0,00	0,00	7,12	108,18	94,07	96,39	96,39	96,39	96,39	96,39	96,39	96,39	96,39	96,39	96,39	96,39	96,39	96,39	96,39
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	Т _{у.т}	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	Т _{у.т}	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник №	12	Котельная № 17																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	839	867	960	811	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935
в горячей воде	Гкал	0	839	867	960	811	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	25,64	24,38	25,65	24,67	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47
в горячей воде	Гкал	0,00	25,64	24,38	25,65	24,67	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	813	843	935	786	908	908	908	908	908	908	908	908	908	908	908	908	908	908
в горячей воде	Гкал	0	813	843	935	786	908	908	908	908	908	908	908	908	908	908	908	908	908	908
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	813	843	935	786	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855
в горячей воде	Гкал	0	813	843	935	786	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т _{у.т}	0,0	172,1	188,1	191,5	169,1	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2
природный газ	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сжиженный газ	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т _{у.т}	0,0	172,1	188,1	191,5	169,1	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2
Кузнецкий ССр	т _{у.т}	0,0	172,1	177,3	113,9	123,1	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6
ДО (Беловский р-н)	т _{у.т}	0,0	0,0	7,4	37,9	46,0	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7
ДМСШ (Беловский р-н)	т _{у.т}	0,0	0,0	3,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	39,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м ³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м ³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
природный газ	тыс. м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	212,6	233,3	248,3	210,9	245,9	245,9	245,9	245,9	245,9	245,9	245,9	245,9	245,9	245,9	245,9	245,9	245,9	245,9
Кузнецкий ССр	т	0,0	212,6	218,8	142,3	149,5	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	10,3	50,5	61,4	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	4,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	55,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0,00	222,48	222,76	223,08	220,29	210,96	210,96	210,96	210,96	210,96	210,96	210,96	210,96	210,96	210,96	210,96	210,96	210,96	210,96
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0,00	229,50	229,20	229,20	227,20	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т} /Гкал	0,00	229,50	229,20	229,20	227,20	230,79	230,79	230,79	230,79	230,79	230,79	230,79	230,79	230,79	230,79	230,79	230,79	230,79	230,79
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0679	0,0679	0,0635	0,0681	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0052	0,0052	0,0049	0,0052	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	Т _{у.т}	0,00	158,90	173,65	176,74	156,11	182,06	182,06	182,06	182,06	182,06	182,06	182,06	182,06	182,06	182,06	182,06	182,06	182,06	182,06
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	Т _{у.т}	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	Т _{у.т}	0,00	13,25	14,48	14,74	13,02	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18
Теплоисточник №	16	Котельная № 26																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	11730	11793	12840	11368	12474	12474	12609	12609	12609	12609	12609	12609	12609	12609	12609	12609	12609	12609
в горячей воде	Гкал	0	11730	11793	12840	11368	12474	12474	12609	12609	12609	12609	12609	12609	12609	12609	12609	12609	12609	12609
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	49,58	75,99	49,57	108,65	81,15	81,15	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03
в горячей воде	Гкал	0,00	49,58	75,99	49,57	108,65	81,15	81,15	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	11681	11717	12791	11259	12392	12392	12527	12527	12527	12527	12527	12527	12527	12527	12527	12527	12527	12527
в горячей воде	Гкал	0	11681	11717	12791	11259	12392	12392	12527	12527	12527	12527	12527	12527	12527	12527	12527	12527	12527	12527
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	11681	11717	12791	11259	11922	11922	12052	12052	12052	12052	12052	12052	12052	12052	12052	12052	12052	12052
в горячей воде	Гкал	0	11681	11717	12791	11259	11922	11922	12052	12052	12052	12052	12052	12052	12052	12052	12052	12052	12052	12052

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	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	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т.}	0,0	1835,2	1774,9	1903,7	1744,9	1880,0	1880,0	1890,3	1890,3	1890,3	1890,3	1890,3	1890,3	1890,3	1890,3	1890,3	1890,3	1890,3	1890,3
природный газ	Т _{у.т.}	0,0	1835,1	1773,6	1903,6	1738,7	1873,2	1873,2	1883,5	1883,5	1883,5	1883,5	1883,5	1883,5	1883,5	1883,5	1883,5	1883,5	1883,5	1883,5
сжиженный газ	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	Т _{у.т.}	0,0	0,1	1,3	0,2	6,3	6,7	6,7	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
электроэнергия	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м ³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м ³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м ³	0,0	1536,6	1482,4	1592,0	1453,0	1565,5	1565,5	1574,1	1574,1	1574,1	1574,1	1574,1	1574,1	1574,1	1574,1	1574,1	1574,1	1574,1	1574,1
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,1	0,9	0,1	4,3	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0,00	160,32	158,27	158,69	156,29	150,72	150,72	149,92	149,92	149,92	149,92	149,92	149,92	149,92	149,92	149,92	149,92	149,92	149,92
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	151,70	151,70	150,90	150,90	150,90	150,90	150,90	150,90	150,90	150,90	150,90	150,90	150,90	150,90
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т} /Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	157,69	157,69	156,85	156,85	156,85	156,85	156,85	156,85	156,85	156,85	156,85	156,85	156,85	156,85
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,6552	0,6468	0,6247	0,7273	0,7014	0,7014	0,7053	0,7053	0,7053	0,7053	0,7053	0,7053	0,7053	0,7053	0,7053	0,7053	0,7053	0,7053
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0525	0,0518	0,0501	0,0583	0,0562	0,0562	0,0565	0,0565	0,0565	0,0565	0,0565	0,0565	0,0565	0,0565	0,0565	0,0565	0,0565	0,0565
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0657	0,0649	0,0627	0,0730	0,0704	0,0704	0,0708	0,0708	0,0708	0,0708	0,0708	0,0708	0,0708	0,0708	0,0708	0,0708	0,0708	0,0708
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	Т _{у.т}	0,00	1504,06	1454,67	1560,23	1430,07	1540,75	1540,75	1549,23	1549,23	1549,23	1549,23	1549,23	1549,23	1549,23	1549,23	1549,23	1549,23	1549,23	1549,23
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	Т _{у.т}	0,00	147,04	142,21	152,53	139,80	150,62	150,62	151,45	151,45	151,45	151,45	151,45	151,45	151,45	151,45	151,45	151,45	151,45	151,45
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	Т _{у.т}	0,00	184,11	178,06	190,98	175,05	188,60	188,60	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64
Теплоисточник №	17	Котельная № 27																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	121553	114179	123115	109291														
в горячей воде	Гкал	0	121553	114179	123115	109291														
в паре	Гкал	0	0	0	0	0														
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	2682,44	2135,15	2682,63	1268,12														
в горячей воде	Гкал	0,00	2682,44	2135,15	2682,63	1268,12														
в паре	Гкал	0	0	0	0	0														
Отпуск в сеть	Гкал	0	118871	112044	120432	108022														
в горячей воде	Гкал	0	118871	112044	120432	108022														
в паре	Гкал	0	0	0	0	0														
Полезный отпуск	Гкал	0	118871	112044	120432	108022														
в горячей воде	Гкал	0	118871	112044	120432	108022														
в паре	Гкал	0	0	0	0	0														
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	0,0	16685,9	14914,9	18093,8	16597,9														
природный газ	Т _{у.т}	0,0	16685,3	14914,2	18092,7	16569,8														
сжиженный газ	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
уголь, в т.ч.:	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
Кузнецкий ССр	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
ДО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
ДПКО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														

Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
Кузнецкий СС	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
Кузнецкий Д+Г	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
Кузнецкий Д	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
мазут	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
дизельное топливо	Т _{у.т}	0,0	0,7	0,7	1,0	28,1														
электроэнергия	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м ³	8370	8360	8375	8370	8376														
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0														
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765														
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247														
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935														
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209														
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008														
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261														
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0														
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944														
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011														
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680														
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150														
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5														
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м ³	4000	4000	4000	4000	4000														
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м ³	0,0	13970,9	12465,6	15131,3	13847,7														
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
дизельное топливо	т	0,0	0,5	0,5	0,7	19,4														
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														

Удельные расходы топлива на ТЭЦ

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0,00	157,45	156,32	155,83	155,97	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80														
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т} /Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80														
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	7,7521	7,6967	5,0154	7,4651														
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,6020	0,5977	0,3895	0,5797														
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,7741	0,7686	0,5008	0,7455														
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	Т _{у.т}	0,00	13723,87	12267,27	14881,79	13651,45														
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	Т _{у.т}	0,00	1295,80	1158,26	1405,13	1288,96														
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	Т _{у.т}	0,00	1666,24	1489,40	1806,83	1657,45														
Теплоисточник №	18	Котельная № 31																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	2919	2743	2813	2586	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196
в горячей воде	Гкал	0	2919	2743	2813	2586	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	30,72	40,71	30,72	36,53	42,37	42,37	42,37	42,37	42,37	42,37	42,37	42,37	42,37	42,37	42,37	42,37	42,37	42,37
в горячей воде	Гкал	0,00	30,72	40,71	30,72	36,53	42,37	42,37	42,37	42,37	42,37	42,37	42,37	42,37	42,37	42,37	42,37	42,37	42,37	42,37
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	2888	2703	2782	2550	3153	3153	3153	3153	3153	3153	3153	3153	3153	3153	3153	3153	3153	3153
в горячей воде	Гкал	0	2888	2703	2782	2550	3153	3153	3153	3153	3153	3153	3153	3153	3153	3153	3153	3153	3153	3153
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	2888	2703	2782	2550	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678
в горячей воде	Гкал	0	2888	2703	2782	2550	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	0,0	418,2	381,5	432,2	390,8	475,7	475,7	475,7	475,7	475,7	475,7	475,7	475,7	475,7	475,7	475,7	475,7	475,7	475,7
природный газ	Т _{у.т}	0,0	418,2	381,4	432,2	390,0	474,8	474,8	474,8	474,8	474,8	474,8	474,8	474,8	474,8	474,8	474,8	474,8	474,8	474,8
сжиженный газ	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
электроэнергия	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0,0	350,1	318,8	361,4	325,9	396,8	396,8	396,8	396,8	396,8	396,8	396,8	396,8	396,8	396,8	396,8	396,8	396,8	396,8
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	0,00	159,31	156,94	157,56	155,57	148,86	148,86	148,86	148,86	148,86	148,86	148,86	148,86	148,86	148,86	148,86	148,86	148,86	148,86
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т.} /Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	177,63	177,63	177,63	177,63	177,63	177,63	177,63	177,63	177,63	177,63	177,63	177,63	177,63	177,63
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т.} /ч	0,0000	0,1547	0,1524	0,1217	0,1929	0,1845	0,1845	0,1845	0,1845	0,1845	0,1845	0,1845	0,1845	0,1845	0,1845	0,1845	0,1845	0,1845	0,1845
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т.} /ч	0,0000	0,0118	0,0116	0,0093	0,0147	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т.} /ч	0,0000	0,0162	0,0160	0,0127	0,0202	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	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)	Т _{у.т.}	0,00	342,47	312,39	353,95	320,03	389,59	389,59	389,59	389,59	389,59	389,59	389,59	389,59	389,59	389,59	389,59	389,59	389,59	389,59
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	Т _{у.т.}	0,00	31,91	29,11	32,98	29,82	36,30	36,30	36,30	36,30	36,30	36,30	36,30	36,30	36,30	36,30	36,30	36,30	36,30	36,30
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	Т _{у.т.}	0,00	43,81	39,96	45,28	40,94	49,84	49,84	49,84	49,84	49,84	49,84	49,84	49,84	49,84	49,84	49,84	49,84	49,84	49,84
Теплоисточник №	19	Котельная № 34																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	195	199	232	226	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240
в горячей воде	Гкал	0	195	199	232	226	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	31,28	30,02	31,28	10,56	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25
в горячей воде	Гкал	0,00	31,28	30,02	31,28	10,56	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	164	169	200	215	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214
в горячей воде	Гкал	0	164	169	200	215	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	164	169	200	215	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195
в горячей воде	Гкал	0	164	169	200	215	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т.}	0,0	64,7	87,7	85,5	65,0	48,7	48,6	48,5	48,3	48,2	48,1	48,0	47,9	47,7	47,6	47,5	47,4	47,3	47,1
природный газ	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сжиженный газ	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	Т _{у.т.}	0,0	64,7	87,7	85,5	65,0	48,7	48,6	48,5	48,3	48,2	48,1	48,0	47,9	47,7	47,6	47,5	47,4	47,3	47,1
Кузнецкий ССр	Т _{у.т.}	0,0	0,0	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	Т _{у.т.}	0,0	0,0	23,7	52,1	6,0	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у.т.}	0,0	64,0	61,8	27,7	59,0	44,2	44,1	44,0	43,9	43,8	43,7	43,5	43,4	43,3	43,2	43,1	43,0	42,9	42,8
ДПКО (Беловский р-н)	Т _{у.т.}	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	5,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м ³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	95,2	111,2	116,3	91,6	68,7	68,5	68,4	68,2	68,0	67,9	67,7	67,5	67,3	67,2	67,0	66,8	66,7	66,5
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	32,8	69,5	8,0	6,0	6,0	6,0	6,0	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,8	5,8	5,8	5,8
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	94,2	75,7	38,8	83,6	62,7	62,6	62,4	62,2	62,1	61,9	61,8	61,6	61,5	61,3	61,2	61,0	60,9	60,7
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	7,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _т /Гкал	0,00	192,65	194,71	198,24	216,57	203,02	202,51	202,01	201,50	201,00	200,50	200,00	199,50	199,00	198,50	198,00	197,51	197,01	196,52
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг _т /Гкал	0,00	229,50	229,20	229,20	227,20	227,96	227,39	226,82	226,26	225,69	225,13	224,56	224,00	223,44	222,88	222,33	221,77	221,22	220,66
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _т /Гкал	0,00	229,50	229,20	229,20	227,20	249,79	249,16	248,54	247,92	247,30	246,68	246,06	245,45	244,83	244,22	243,61	243,00	242,39	241,79
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,т} /ч	0,0000	0,0258	0,0260	0,0242	0,0307	0,0287	0,0287	0,0286	0,0285	0,0284	0,0284	0,0283	0,0282	0,0282	0,0281	0,0280	0,0280	0,0279	0,0278
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,т} /ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у,т} /ч	0,0000	0,0018	0,0018	0,0017	0,0021	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	Т _{у,т}	0,00	60,25	81,61	79,59	60,48	45,34	45,23	45,12	45,00	44,89	44,78	44,67	44,56	44,44	44,33	44,22	44,11	44,00	43,89
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	Т _{у,т}	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	Т _{у,т}	0,00	4,47	6,05	5,90	4,48	3,36	3,35	3,34	3,34	3,33	3,32	3,31	3,30	3,29	3,29	3,28	3,27	3,26	3,25
Теплоисточник №	20	Котельная № 35**																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	10716	12721	15663	16531	17293	17293	29523	29303	28910	28910	28910	28910	28910	28910	28910	28910	28910	28910

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
в горячей воде	Гкал	0	10716	12721	15663	16531	17293	17293	29523	29303	28910	28910	28910	28910	28910	28910	28910	28910	28910	28910
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	189,22	163,49	189,22	134,24	187,49	187,49	320,07	317,68	313,42	313,42	313,42	313,42	313,42	313,42	313,42	313,42	313,42	313,42
в горячей воде	Гкал	0,00	189,22	163,49	189,22	134,24	187,49	187,49	320,07	317,68	313,42	313,42	313,42	313,42	313,42	313,42	313,42	313,42	313,42	313,42
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	10527	12558	15474	16397	17106	17106	29203	28985	28596	28596	28596	28596	28596	28596	28596	28596	28596	28596
в горячей воде	Гкал	0	10527	12558	15474	16397	17106	17106	29203	28985	28596	28596	28596	28596	28596	28596	28596	28596	28596	28596
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	10527	12558	15474	16397	14810	14810	25283	25094	24757	24757	24757	24757	24757	24757	24757	24757	24757	24757
в горячей воде	Гкал	0	10527	12558	15474	16397	14810	14810	25283	25094	24757	24757	24757	24757	24757	24757	24757	24757	24757	24757
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т.}	0,0	1334,7	16750,0	16740,0	16761,5	2708,5	2708,5	4394,7	4365,8	4314,1	4314,1	4314,1	4314,1	4314,1	4314,1	4314,1	4314,1	4314,1	4314,1
природный газ	Т _{у.т.}	0,0	1334,7	16750,0	16740,0	16752,0	2707,0	2707,0	4392,2	4363,3	4311,6	4311,6	4311,6	4311,6	4311,6	4311,6	4311,6	4311,6	4311,6	4311,6
сжиженный газ	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	9,5	1,5	1,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
электроэнергия	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м ³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0,0	1117,6	1309,4	2199,9	2279,5	368,3	368,3	597,7	593,7	586,7	586,7	586,7	586,7	586,7	586,7	586,7	586,7	586,7	586,7
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	1,1	1,1	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0,00	158,16	157,25	157,38	156,52	156,62	156,62	148,86	148,99	149,23	149,23	149,23	149,23	149,23	149,23	149,23	149,23	149,23	149,23
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	158,34	158,34	150,49	150,62	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т} /Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	182,89	182,89	173,82	173,98	174,26	174,26	174,26	174,26	174,26	174,26	174,26	174,26	174,26	174,26
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,6122	0,6087	0,7586	0,8137	0,8142	0,8142	1,2667	1,2590	1,2451	1,2451	1,2451	1,2451	1,2451	1,2451	1,2451	1,2451	1,2451	1,2451
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0568	0,0565	0,0704	0,0755	0,0755	0,0755	0,1175	0,1168	0,1155	0,1155	0,1155	0,1155	0,1155	0,1155	0,1155	0,1155	0,1155	0,1155
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0743	0,0738	0,0920	0,0987	0,0988	0,0988	0,1537	0,1527	0,1510	0,1510	0,1510	0,1510	0,1510	0,1510	0,1510	0,1510	0,1510	0,1510
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	Т _{у.т}	0,00	1048,99	13164,28	13156,42	13173,33	2128,71	2128,71	3453,92	3431,20	3390,57	3390,57	3390,57	3390,57	3390,57	3390,57	3390,57	3390,57	3390,57	3390,57
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	Т _{у.т}	0,00	123,81	1553,78	1552,86	1554,85	251,25	251,25	407,67	404,99	400,19	400,19	400,19	400,19	400,19	400,19	400,19	400,19	400,19	400,19
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	Т _{у.т}	0,00	161,91	2031,93	2030,72	2033,33	328,57	328,57	533,12	529,61	523,34	523,34	523,34	523,34	523,34	523,34	523,34	523,34	523,34	523,34
Теплоисточник №	21	Котельная № 38***																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	4016	4261	4365	3875	4774	4774	4774	4774	4487	4487	4487	4487	4487	4487	4487	4487	4487	4487
в горячей воде	Гкал	0	4016	4261	4365	3875	4774	4774	4774	4774	4487	4487	4487	4487	4487	4487	4487	4487	4487	4487
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	74,20	71,41	74,20	60,93	78,87	78,87	78,87	78,87	74,14	74,14	74,14	74,14	74,14	74,14	74,14	74,14	74,14	74,14
в горячей воде	Гкал	0,00	74,20	71,41	74,20	60,93	78,87	78,87	78,87	78,87	74,14	74,14	74,14	74,14	74,14	74,14	74,14	74,14	74,14	74,14
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	3942	4190	4290	3814	4695	4695	4695	4695	4413	4413	4413	4413	4413	4413	4413	4413	4413	4413
в горячей воде	Гкал	0	3942	4190	4290	3814	4695	4695	4695	4695	4413	4413	4413	4413	4413	4413	4413	4413	4413	4413
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Полезный отпуск	Гкал	0	3942	4190	4290	3814	4098	4098	4098	4098	3852	3852	3852	3852	3852	3852	3852	3852	3852	3852
в горячей воде	Гкал	0	3942	4190	4290	3814	4098	4098	4098	4098	3852	3852	3852	3852	3852	3852	3852	3852	3852	3852
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т.}	0,0	527,5	516,7	548,4	517,1	690,8	690,8	690,8	690,8	664,6	664,6	664,6	664,6	664,6	664,6	664,6	664,6	664,6	664,6
природный газ	Т _{у.т.}	0,0	527,5	516,7	548,4	517,1	690,8	690,8	690,8	690,8	664,6	664,6	664,6	664,6	664,6	664,6	664,6	664,6	664,6	664,6
сжиженный газ	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м ³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м ³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м ³	0,0	441,7	431,9	458,6	432,1	577,3	577,3	577,3	577,3	555,4	555,4	555,4	555,4	555,4	555,4	555,4	555,4	555,4	555,4
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0,00	158,03	156,63	156,59	155,32	144,69	144,69	144,69	144,69	148,10	148,10	148,10	148,10	148,10	148,10	148,10	148,10	148,10	148,10
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	147,12	147,12	147,12	147,12	150,59	150,59	150,59	150,59	150,59	150,59	150,59	150,59	150,59	150,59
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т} /Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	168,55	168,55	168,55	168,55	172,52	172,52	172,52	172,52	172,52	172,52	172,52	172,52	172,52	172,52
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,2298	0,2278	0,2752	0,2149	0,2002	0,2002	0,2002	0,2002	0,1926	0,1926	0,1926	0,1926	0,1926	0,1926	0,1926	0,1926	0,1926	0,1926
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0134	0,0133	0,0161	0,0126	0,0117	0,0117	0,0117	0,0117	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	0,0000	0,0217	0,0215	0,0260	0,0203	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	Т _{у.т}	0,00	446,74	437,65	464,46	437,94	585,05	585,05	585,05	585,05	562,87	562,87	562,87	562,87	562,87	562,87	562,87	562,87	562,87	562,87
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	Т _{у.т}	0,00	30,84	30,21	32,06	30,23	40,39	40,39	40,39	40,39	38,86	38,86	38,86	38,86	38,86	38,86	38,86	38,86	38,86	38,86
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	Т _{у.т}	0,00	49,88	48,86	51,86	48,90	65,32	65,32	65,32	65,32	62,85	62,85	62,85	62,85	62,85	62,85	62,85	62,85	62,85	62,85
Теплоисточник №	22	Котельная № 42																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	531	511	557	460	549	549	549	549	549	549	549	549	549	549	549	549	549	549
в горячей воде	Гкал	0	531	511	557	460	549	549	549	549	549	549	549	549	549	549	549	549	549	549
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	5,03	5,30	5,02	5,19	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57
в горячей воде	Гкал	0,00	5,03	5,30	5,02	5,19	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	526	506	552	454	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544
в горячей воде	Гкал	0	526	506	552	454	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	526	506	552	454	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504
в горячей воде	Гкал	0	526	506	552	454	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	0,0	79,3	75,5	81,8	53,7	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0
природный газ	Т _{у.т}	0,0	79,3	75,5	81,8	53,6	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9
сжиженный газ	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
электроэнергия	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м ³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м ³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м ³	0,0	66,4	63,1	68,4	44,8	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0,00	159,48	157,65	157,86	156,02	149,33	149,33	149,33	149,33	149,33	149,33	149,33	149,33	149,33	149,33	149,33	149,33	149,33	149,33
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т} /Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	162,64	162,64	162,64	162,64	162,64	162,64	162,64	162,64	162,64	162,64	162,64	162,64	162,64	162,64
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0342	0,0338	0,0314	0,0339	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0025	0,0025	0,0023	0,0025	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)	Т _{у.т}	0,00	73,50	70,00	75,84	49,74	75,99	75,99	75,99	75,99	75,99	75,99	75,99	75,99	75,99	75,99	75,99	75,99	75,99	75,99
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	Т _{у.т}	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	Т _{у.т}	0,00	5,81	5,53	5,99	3,93	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Теплоисточник №	23	Котельная № 43																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	1321	1455	1453	1366	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461
в горячей воде	Гкал	0	1321	1455	1453	1366	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	29,55	32,52	29,55	30,55	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65
в горячей воде	Гкал	0,00	29,55	32,52	29,55	30,55	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65	31,65
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	1291	1423	1423	1335	1429	1429	1429	1429	1429	1429	1429	1429	1429	1429	1429	1429	1429	1429
в горячей воде	Гкал	0	1291	1423	1423	1335	1429	1429	1429	1429	1429	1429	1429	1429	1429	1429	1429	1429	1429	1429
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	1291	1423	1423	1335	1394	1394	1394	1394	1394	1394	1394	1394	1394	1394	1394	1394	1394	1394
в горячей воде	Гкал	0	1291	1423	1423	1335	1394	1394	1394	1394	1394	1394	1394	1394	1394	1394	1394	1394	1394	1394
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	0,0	298,6	288,0	285,9	274,6	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2
природный газ	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сжиженный газ	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	Т _{у.т}	0,0	298,6	288,0	285,9	274,6	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2
Кузнецкий ССр	Т _{у.т}	0,0	298,6	288,0	285,9	274,6	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2	310,2
ДО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
электроэнергия	Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	368,8	355,5	357,1	333,5	376,7	376,7	376,7	376,7	376,7	376,7	376,7	376,7	376,7	376,7	376,7	376,7	376,7	376,7
Кузнецкий ССр	т	0,0	368,8	355,5	357,1	333,5	376,7	376,7	376,7	376,7	376,7	376,7	376,7	376,7	376,7	376,7	376,7	376,7	376,7	376,7
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	0,00	224,36	224,08	224,54	222,12	212,40	212,40	212,40	212,40	212,40	212,40	212,40	212,40	212,40	212,40	212,40	212,40	212,40	212,40
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг _{у,т} /Гкал	0,00	229,50	229,20	229,20	227,20	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у,т} /Гкал	0,00	229,50	229,20	229,20	227,20	222,59	222,59	222,59	222,59	222,59	222,59	222,59	222,59	222,59	222,59	222,59	222,59	222,59	222,59
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,т} /ч	0,0000	0,1175	0,1174	0,0970	0,0992	0,0949	0,0949	0,0949	0,0949	0,0949	0,0949	0,0949	0,0949	0,0949	0,0949	0,0949	0,0949	0,0949	0,0949
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,т} /ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	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 переходный период	Т _{у,ч}	0,0000	0,0130	0,0130	0,0107	0,0110	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	Т _{у,г}	0,00	265,67	256,22	254,36	244,33	275,98	275,98	275,98	275,98	275,98	275,98	275,98	275,98	275,98	275,98	275,98	275,98	275,98	275,98
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	Т _{у,г}	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	Т _{у,г}	0,00	32,96	31,78	31,55	30,31	34,24	34,24	34,24	34,24	34,24	34,24	34,24	34,24	34,24	34,24	34,24	34,24	34,24	34,24
Теплоисточник №	24	Котельная № 45																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	100800	94328	102763	92246														
в горячей воде	Гкал	0	100800	94328	102763	92246														
в паре	Гкал	0	0	0	0	0														
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	3965,48	2862,42	3965,50	1358,68														
в горячей воде	Гкал	0,00	3965,48	2862,42	3965,50	1358,68														
в паре	Гкал	0	0	0	0	0														
Отпуск в сеть	Гкал	0	96835	91466	98798	90887														
в горячей воде	Гкал	0	96835	91466	98798	90887														
в паре	Гкал	0	0	0	0	0														
Полезный отпуск	Гкал	0	96835	91466	98798	90887														
в горячей воде	Гкал	0	96835	91466	98798	90887														
в паре	Гкал	0	0	0	0	0														
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у,г}	0,0	15449,7	16104,6	16684,3	15055,7														
природный газ	Т _{у,г}	0,0	15448,7	16104,4	16684,0	15055,7														
сжиженный газ	Т _{у,г}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
уголь, в т.ч.:	Т _{у,г}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
Кузнецкий ССр	Т _{у,г}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
ДО (Беловский р-н)	Т _{у,г}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у,г}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
ДПКО (Беловский р-н)	Т _{у,г}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	Т _{у,г}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
Кузнецкий СС	Т _{у,г}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у,г}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
Кузнецкий Д+Г	Т _{у,г}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
Кузнецкий Д	Т _{у,г}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
мазут	Т _{у,г}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
дизельное топливо	Т _{у,г}	0,0	1,0	0,2	0,3	0,0														
электроэнергия	Т _{у,г}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у,г}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м ³	8370	8360	8375	8370	8376														
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0														
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765														
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247														

Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																			
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935															
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209															
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008															
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261															
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0															
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944															
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011															
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680															
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150															
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5															
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000															
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																					
природный газ	тыс. м³	0,0	12935,5	13460,4	13953,2	12582,4															
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															
дизельное топливо	т	0,0	0,7	0,1	0,2	0,0															
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																					
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0,00	154,67	154,47	153,15	155,48															
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80															
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т} /Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80															
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	5,0102	5,0037	4,6905	5,0459															
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,5411	0,5404	0,5066	0,5450															
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,5583	0,5576	0,5227	0,5623															
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	Т _{у.т}	0,00	12059,43	12570,58	13023,08	11751,90															
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	Т _{у.т}	0,00	1668,62	1739,35	1801,96	1626,07															
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	Т _{у.т}	0,00	1721,68	1794,66	1859,26	1677,78															
Теплоисточник №	25	Котельная № 47****																			

Заккрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	394	380	415	374	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390
в горячей воде	Гкал	0	394	380	415	374	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	13,98	12,63	13,98	10,50	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37
в горячей воде	Гкал	0,00	13,98	12,63	13,98	10,50	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	380	367	401	364	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377
в горячей воде	Гкал	0	380	367	401	364	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	380	367	401	364	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377
в горячей воде	Гкал	0	380	367	401	364	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т.}	0,0	110,6	103,1	110,1	88,5	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9
природный газ	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сжиженный газ	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	Т _{у.т.}	0,0	110,6	103,1	110,1	88,5	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9
Кузнецкий ССр	Т _{у.т.}	0,0	110,6	103,1	110,1	88,5	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9
ДО (Беловский р-н)	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м ³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																			
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																					
природный газ	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
уголь, в т.ч.:	т	0,0	136,6	127,2	137,5	107,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	
Кузнецкий ССр	т	0,0	136,6	127,2	137,5	107,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																					
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0,00	221,36	221,58	221,48	220,83	210,22	210,22	210,22	210,22	210,22	210,22	210,22	210,22	210,22	210,22	210,22	210,22	210,22	210,22	
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0,00	229,50	229,20	229,20	227,20	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т} /Гкал	0,00	229,50	229,20	229,20	227,20	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0371	0,0372	0,0314	0,0343	0,0327	0,0327	0,0327	0,0327	0,0327	0,0327	0,0327	0,0327	0,0327	0,0327	0,0327	0,0327	0,0327	0,0327	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0027	0,0027	0,0023	0,0025	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)	Т _{у.т}	0,00	102,60	95,59	102,11	82,10	76,00	76,00	76,00	76,00	76,00	76,00	76,00	76,00	76,00	76,00	76,00	76,00	76,00	76,00	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	Т _{у.т}	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	Т _{у.т}	0,00	8,01	7,46	7,97	6,41	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	
Теплоисточник №	27	Котельная № 56																			
Перспективный топливный баланс																					
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	446	493	561	465	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	
в горячей воде	Гкал	0	446	493	561	465	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	6,06	4,89	4,37	5,32	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	
в горячей воде	Гкал	0,00	6,06	4,89	4,37	5,32	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск в сеть	Гкал	0	440	488	557	460	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
в горячей воде	Гкал	0	440	488	557	460	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	440	488	557	460	502	502	502	502	502	502	502	502	502	502	502	502	502	502
в горячей воде	Гкал	0	440	488	557	460	502	502	502	502	502	502	502	502	502	502	502	502	502	502
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	0,0	78,3	74,3	78,5	72,5	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0
природный газ	Т _{у.т}	0,0	7,4	74,0	78,5	72,4	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9
сжиженный газ	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	Т _{у.т}	0,0	70,9	0,3	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
электроэнергия	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м ³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м ³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м ³	0,0	6,2	61,9	65,7	60,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	48,9	0,2	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0,00	180,81	157,72	158,06	156,00	149,41	149,41	149,41	149,41	149,41	149,41	149,41	149,41	149,41	149,41	149,41	149,41	149,41	149,41
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0,00	183,30	159,30	159,30	157,80	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т} /Гкал	0,00	183,30	159,30	159,30	157,80	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0346	0,0266	0,0247	0,0270	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0035	0,0027	0,0025	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
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0026	0,0020	0,0018	0,0020	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	Т _{у.т}	0,00	64,60	61,29	64,80	59,85	62,74	62,74	62,74	62,74	62,74	62,74	62,74	62,74	62,74	62,74	62,74	62,74	62,74	62,74
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	Т _{у.т}	0,00	7,83	7,43	7,86	7,26	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	Т _{у.т}	0,00	5,85	5,55	5,86	5,42	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68
Теплоисточник №	28	Котельная № 60																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	149	150	144	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159
в горячей воде	Гкал	0	0	149	150	144	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	0,00	5,08	5,08	0,37	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
в горячей воде	Гкал	0,00	0,00	5,08	5,08	0,37	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	144	145	144	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155
в горячей воде	Гкал	0	0	144	145	144	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	0	144	145	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144
в горячей воде	Гкал	0	0	144	145	144	144	144	144	144	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	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	0,0	0,0	60,8	70,3	61,8	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7
природный газ	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сжиженный газ	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Кузнецкий ССр	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	Т _{у.т}	0,0	0,0	60,8	70,3	61,8	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м ³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м ³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	176,5	204,2	179,3	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	0,00	405,94	488,72	281,36	281,36	281,36	281,36	281,36	281,36	281,36	281,36	281,36	281,36	281,36	281,36	281,36	281,36
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	0,00	420,18	489,97	288,21	288,21	288,21	288,21	288,21	288,21	288,21	288,21	288,21	288,21	288,21	288,21	288,21	288,21
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	0,00	420,18	489,97	310,56	310,56	310,56	310,56	310,56	310,56	310,56	310,56	310,56	310,56	310,56	310,56	310,56	310,56
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0166	0,0361	0,0208	0,0208	0,0208	0,0208	0,0208	0,0208	0,0208	0,0208	0,0208	0,0208	0,0208	0,0208	0,0208	0,0208
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0038	0,0083	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0027	0,0058	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)	Т _{у.т}	0,00	0,00	37,00	42,81	37,59	27,22	27,22	27,22	27,22	27,22	27,22	27,22	27,22	27,22	27,22	27,22	27,22	27,22	27,22
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	Т _{у.т}	0,00	0,00	14,05	16,26	14,28	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	Т _{у.т}	0,00	0,00	9,74	11,27	9,90	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17
Теплоисточник №	29	Котельная № 65																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	504	501	516	1207	809	809	809	809	809	809	809	809	809	809	809	809	809	809
в горячей воде	Гкал	0	504	501	516	1207	809	809	809	809	809	809	809	809	809	809	809	809	809	809
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	13,42	15,95	13,42	16,68	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75
в горячей воде	Гкал	0,00	13,42	15,95	13,42	16,68	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	491	485	503	1190	792	792	792	792	792	792	792	792	792	792	792	792	792	792
в горячей воде	Гкал	0	491	485	503	1190	792	792	792	792	792	792	792	792	792	792	792	792	792	792
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	491	485	503	1190	726	726	726	726	726	726	726	726	726	726	726	726	726	726
в горячей воде	Гкал	0	491	485	503	1190	726	726	726	726	726	726	726	726	726	726	726	726	726	726
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	0,0	198,5	205,0	240,7	231,9	125,5	125,1	124,8	124,5	124,2	123,9	123,6	123,3	123,0	122,7	122,4	122,1	121,7	121,4
природный газ	Т _{у.т}	0,0	198,5	205,0	240,7	231,9	125,5	125,1	124,8	124,5	124,2	123,9	123,6	123,3	123,0	122,7	122,4	122,1	121,7	121,4
сжиженный газ	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
мазут	Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м ³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м ³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м ³	0,0	166,2	171,3	201,3	193,8	104,9	104,6	104,3	104,1	103,8	103,5	103,3	103,0	102,8	102,5	102,3	102,0	101,7	101,5
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	0,00	156,72	154,23	155,16	155,62	155,12	154,74	154,35	153,96	153,58	153,19	152,81	152,43	152,05	151,67	151,29	150,91	150,53	150,16
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг _{у,т} /Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	158,40	158,01	157,61	157,22	156,82	156,43	156,04	155,65	155,26	154,87	154,49	154,10	153,72	153,33
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у,т} /Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	172,82	172,39	171,96	171,53	171,10	170,67	170,25	169,82	169,40	168,97	168,55	168,13	167,71	167,29
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,т} /ч	0,0000	0,0238	0,0234	0,0220	0,0306	0,0305	0,0304	0,0303	0,0303	0,0302	0,0301	0,0300	0,0300	0,0299	0,0298	0,0297	0,0297	0,0296	0,0295

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	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,ч} /ч	0,0000	0,0025	0,0025	0,0023	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0031	0,0031
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у,ч} /ч	0,0000	0,0028	0,0027	0,0025	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	Т _{у,г}	0,00	154,46	159,57	187,35	180,46	97,64	97,40	97,15	96,91	96,67	96,43	96,19	95,95	95,71	95,47	95,23	94,99	94,75	94,52
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	Т _{у,г}	0,00	21,08	21,77	25,57	24,63	13,32	13,29	13,26	13,22	13,19	13,16	13,13	13,09	13,06	13,03	13,00	12,96	12,93	12,90
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	Т _{у,г}	0,00	22,93	23,69	27,81	26,79	14,49	14,46	14,42	14,39	14,35	14,31	14,28	14,24	14,21	14,17	14,14	14,10	14,07	14,03
Теплоисточник №	30	Котельная № 66																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	1243	1203	1366	269	952	952	952	952	952	952	952	952	952	952	952	952	952	952
в горячей воде	Гкал	0	1243	1203	1366	269	952	952	952	952	952	952	952	952	952	952	952	952	952	952
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	3,25	3,79	3,37	5,70	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31
в горячей воде	Гкал	0,00	3,25	3,79	3,37	5,70	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	1240	1199	1363	263	947	947	947	947	947	947	947	947	947	947	947	947	947	947
в горячей воде	Гкал	0	1240	1199	1363	263	947	947	947	947	947	947	947	947	947	947	947	947	947	947
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	1240	1199	1363	263	942	942	942	942	942	942	942	942	942	942	942	942	942	942
в горячей воде	Гкал	0	1240	1199	1363	263	942	942	942	942	942	942	942	942	942	942	942	942	942	942
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у,г}	0,0	42,8	37,9	55,5	49,8	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9
природный газ	Т _{у,г}	0,0	42,7	37,9	55,5	49,8	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9
сжиженный газ	Т _{у,г}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	Т _{у,г}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	Т _{у,г}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	Т _{у,г}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у,г}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	Т _{у,г}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	Т _{у,г}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	Т _{у,г}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у,г}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	Т _{у,г}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	Т _{у,г}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	Т _{у,г}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	Т _{у,г}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	Т _{у,г}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у,г}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м ³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0,0	35,8	31,7	46,4	41,6	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0,00	160,58	158,80	158,91	154,45	150,18	150,18	150,18	150,18	150,18	150,18	150,18	150,18	150,18	150,18	150,18	150,18	150,18	150,18
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т} /Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	151,76	151,76	151,76	151,76	151,76	151,76	151,76	151,76	151,76	151,76	151,76	151,76	151,76	151,76
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0437	0,0432	0,0521	0,1439	0,1399	0,1399	0,1399	0,1399	0,1399	0,1399	0,1399	0,1399	0,1399	0,1399	0,1399	0,1399	0,1399	0,1399
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	Т _{у.т}	0,00	42,75	37,93	55,46	49,77	142,90	142,90	142,90	142,90	142,90	142,90	142,90	142,90	142,90	142,90	142,90	142,90	142,90	142,90
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	Т _{у.т}	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	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)	т _{у.т}	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник №	31	Котельная № 91																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	310	505	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425
в горячей воде	Гкал	0	0	0	310	505	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	0,00	0,00	2,68	4,98	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99
в горячей воде	Гкал	0,00	0,00	0,00	2,68	4,98	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	307	500	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421
в горячей воде	Гкал	0	0	0	307	500	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	0	0	307	500	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403
в горячей воде	Гкал	0	0	0	307	500	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	28,0	52,3	44,3	44,2	44,1	44,0	43,9	43,8	43,7	43,6	43,5	43,4	43,2	43,1	43,0	42,9
природный газ	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	27,9	52,3	44,3	44,2	44,1	44,0	43,9	43,8	43,7	43,6	43,5	43,3	43,2	43,1	43,0	42,9
сжиженный газ	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м ³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	23,4	43,7	37,0	37,0	36,9	36,8	36,7	36,6	36,5	36,4	36,3	36,2	36,1	36,0	36,0	35,9
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	0,00	157,92	156,24	104,44	104,18	103,92	103,66	103,40	103,14	102,89	102,63	102,37	102,12	101,86	101,61	101,35	101,10
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	0,00	159,30	157,80	105,44	105,17	104,91	104,65	104,39	104,12	103,86	103,60	103,35	103,09	102,83	102,57	102,32	102,06
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	0,00	159,30	157,80	109,92	109,65	109,38	109,10	108,83	108,56	108,29	108,02	107,75	107,48	107,21	106,94	106,67	106,41
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0227	0,0215	0,0144	0,0144	0,0143	0,0143	0,0143	0,0142	0,0142	0,0142	0,0141	0,0141	0,0140	0,0140	0,0140	0,0139
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0054	0,0051	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0037	0,0035	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
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	Т _{у.т}	0,00	0,00	0,00	16,77	31,30	26,55	26,49	26,42	26,35	26,29	26,22	26,16	26,09	26,03	25,96	25,90	25,83	25,77	25,70
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	Т _{у.т}	0,00	0,00	0,00	6,67	12,45	10,56	10,54	10,51	10,48	10,46	10,43	10,40	10,38	10,35	10,33	10,30	10,27	10,25	10,22
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	Т _{у.т}	0,00	0,00	0,00	4,56	8,51	7,22	7,20	7,19	7,17	7,15	7,13	7,12	7,10	7,08	7,06	7,04	7,03	7,01	6,99
Теплоисточник №	32	Котельная № 92																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	2999	2660	2703	2655	2955	2515	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599
в горячей воде	Гкал	0	2999	2660	2703	2655	2955	2515	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	56,83	28,21	56,83	26,41	41,07	34,96	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
в горячей воде	Гкал	0,00	56,83	28,21	56,83	26,41	41,07	34,96	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	2942	2632	2647	2628	2914	2480	1576	1576	1576	1576	1576	1576	1576	1576	1576	1576	1576	1576
в горячей воде	Гкал	0	2942	2632	2647	2628	2914	2480	1576	1576	1576	1576	1576	1576	1576	1576	1576	1576	1576	1576
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	2942	2632	2647	2628	2635	2243	1426	1426	1426	1426	1426	1426	1426	1426	1426	1426	1426	1426
в горячей воде	Гкал	0	2942	2632	2647	2628	2635	2243	1426	1426	1426	1426	1426	1426	1426	1426	1426	1426	1426	1426
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.т.	0,0	348,0	331,2	366,1	344,2	461,5	391,8	248,5	247,8	247,2	246,6	246,0	245,4	244,8	244,1	243,5	242,9	242,3	241,7
природный газ	т.т.	0,0	347,9	330,5	366,0	343,4	460,6	391,0	247,9	247,3	246,7	246,1	245,5	244,9	244,2	243,6	243,0	242,4	241,8	241,2
сжиженный газ	т.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т.т.	0,0	0,1	0,7	0,1	0,7	1,0	0,8	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
электроэнергия	т.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	т.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0,0	291,3	276,3	306,1	287,0	384,9	326,8	207,2	206,7	206,2	205,7	205,1	204,6	204,1	203,6	203,1	202,6	202,1	201,6

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,1	0,5	0,1	0,5	0,7	0,6	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0,00	157,95	157,61	155,95	156,23	156,20	155,81	155,42	155,03	154,65	154,26	153,87	153,49	153,10	152,72	152,34	151,96	151,58	151,20
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	158,40	158,01	157,61	157,22	156,82	156,43	156,04	155,65	155,26	154,87	154,49	154,10	153,72	153,33
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т} /Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	175,12	174,68	174,25	173,81	173,38	172,94	172,51	172,08	171,65	171,22	170,79	170,37	169,94	169,52
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,1248	0,1246	0,1068	0,1568	0,1568	0,1331	0,0844	0,0842	0,0840	0,0838	0,0835	0,0833	0,0831	0,0829	0,0827	0,0825	0,0823	0,0821
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0275	0,0275	0,0236	0,0346	0,0346	0,0293	0,0186	0,0186	0,0185	0,0185	0,0184	0,0184	0,0183	0,0183	0,0182	0,0182	0,0181	0,0181
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0201	0,0201	0,0172	0,0253	0,0253	0,0214	0,0136	0,0136	0,0135	0,0135	0,0135	0,0134	0,0134	0,0134	0,0133	0,0133	0,0133	0,0132
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	Т _{у.т}	0,00	215,22	204,84	226,43	212,83	285,42	242,33	153,65	153,27	152,89	152,51	152,12	151,74	151,36	150,99	150,61	150,23	149,86	149,48
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	Т _{у.т}	0,00	76,73	73,03	80,72	75,88	101,75	86,39	54,78	54,64	54,50	54,37	54,23	54,10	53,96	53,83	53,69	53,56	53,42	53,29
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	Т _{у.т}	0,00	56,07	53,36	58,99	55,44	74,35	63,13	40,03	39,93	39,83	39,73	39,63	39,53	39,43	39,33	39,23	39,14	39,04	38,94
Теплоисточник №	33	Котельная № 96																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	2387	2292	2414	2224	2862	2862	2862	2862	2862	2862	2862	2862	2862	2862	2862	2862	2862	2862
в горячей воде	Гкал	0	2387	2292	2414	2224	2862	2862	2862	2862	2862	2862	2862	2862	2862	2862	2862	2862	2862	2862
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	27,10	25,96	27,10	28,36	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63
в горячей воде	Гкал	0,00	27,10	25,96	27,10	28,36	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	2360	2266	2387	2196	2828	2828	2828	2828	2828	2828	2828	2828	2828	2828	2828	2828	2828	2828
в горячей воде	Гкал	0	2360	2266	2387	2196	2828	2828	2828	2828	2828	2828	2828	2828	2828	2828	2828	2828	2828	2828
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	2360	2266	2387	2196	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312
в горячей воде	Гкал	0	2360	2266	2387	2196	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	0,0	365,1	385,0	408,0	352,0	426,7	426,7	426,7	426,7	426,7	426,7	426,7	426,7	426,7	426,7	426,7	426,7	426,7	426,7

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
природный газ	Т _{у.т}	0,0	365,0	384,2	407,9	351,1	425,7	425,7	425,7	425,7	425,7	425,7	425,7	425,7	425,7	425,7	425,7	425,7	425,7	425,7
сжиженный газ	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	Т _{у.т}	0,0	0,1	0,8	0,1	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
электроэнергия	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м ³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м ³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м ³	0,0	305,6	321,1	341,1	293,4	355,8	355,8	355,8	355,8	355,8	355,8	355,8	355,8	355,8	355,8	355,8	355,8	355,8	355,8
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																			
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
дизельное топливо	т	0,0	0,1	0,5	0,1	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																					
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0,00	159,17	157,50	157,51	155,79	149,09	149,09	149,09	149,09	149,09	149,09	149,09	149,09	149,09	149,09	149,09	149,09	149,09	149,09	
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т} /Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	184,58	184,58	184,58	184,58	184,58	184,58	184,58	184,58	184,58	184,58	184,58	184,58	184,58	184,58	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,0000	0,1497	0,1482	0,1611	0,1731	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0,0000	0,0054	0,0054	0,0058	0,0063	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	0,0000	0,0129	0,0128	0,0139	0,0149	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т _{у.т}	0,00	320,32	337,75	357,98	308,80	374,37	374,37	374,37	374,37	374,37	374,37	374,37	374,37	374,37	374,37	374,37	374,37	374,37	374,37	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т _{у.т}	0,00	13,24	13,96	14,79	12,76	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т _{у.т}	0,00	31,53	33,25	35,24	30,40	36,85	36,85	36,85	36,85	36,85	36,85	36,85	36,85	36,85	36,85	36,85	36,85	36,85	36,85	
Теплоисточник №	34	Котельная № 97																			
Перспективный топливный баланс																					
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	1926	1928	1729	2101	2101	2101	2101	2101	2101	2101	2101	2101	2101	2101	2101	2101	2101	
в горячей воде	Гкал	0	0	1926	1928	1729	2101	2101	2101	2101	2101	2101	2101	2101	2101	2101	2101	2101	2101	2101	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	0,00	15,89	15,89	14,15	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	
в горячей воде	Гкал	0,00	0,00	15,89	15,89	14,15	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	1910	1912	1715	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	
в горячей воде	Гкал	0	0	1910	1912	1715	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	2084	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Полезный отпуск	Гкал	0	0	1910	1912	1715	1846	1846	1846	1846	1846	1846	1846	1846	1846	1846	1846	1846	1846	1846	
в горячей воде	Гкал	0	0	1910	1912	1715	1846	1846	1846	1846	1846	1846	1846	1846	1846	1846	1846	1846	1846	1846	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т _{у.т}	0,0	57,2	367,7	383,9	348,6	314,4	314,4	314,4	314,4	314,4	314,4	314,4	314,4	314,4	314,4	314,4	314,4	314,4	314,4	
природный газ	т _{у.т}	0,0	57,2	367,7	383,9	348,6	314,3	314,3	314,3	314,3	314,3	314,3	314,3	314,3	314,3	314,3	314,3	314,3	314,3	314,3	
сжиженный газ	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
уголь, в т.ч.:	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Кузнецкий ССр	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ДО (Беловский р-н)	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ДМСШ (Беловский р-н)	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ДПКО (Беловский р-н)	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Кузнецкий СС	т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
электроэнергия	Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м ³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м ³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м ³	0,0	0,0	307,3	321,1	291,3	262,7	262,7	262,7	262,7	262,7	262,7	262,7	262,7	262,7	262,7	262,7	262,7	262,7	262,7
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	0,00	0,00	157,99	157,99	156,51	149,62	149,62	149,62	149,62	149,62	149,62	149,62	149,62	149,62	149,62	149,62	149,62	149,62	149,62
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг _{у,т} /Гкал	0,00	0,00	159,30	159,30	157,80	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	159,30	159,30	157,80	170,34	170,34	170,34	170,34	170,34	170,34	170,34	170,34	170,34	170,34	170,34	170,34	170,34	170,34
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0000	0,1207	0,1085	0,0848	0,0811	0,0811	0,0811	0,0811	0,0811	0,0811	0,0811	0,0811	0,0811	0,0811	0,0811	0,0811	0,0811	0,0811
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0000	0,0122	0,0110	0,0086	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0000	0,0148	0,0133	0,0104	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	Т _{у.т}	0,00	44,39	285,31	297,89	270,50	243,95	243,95	243,95	243,95	243,95	243,95	243,95	243,95	243,95	243,95	243,95	243,95	243,95	243,95
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	Т _{у.т}	0,00	5,81	37,32	38,96	35,38	31,91	31,91	31,91	31,91	31,91	31,91	31,91	31,91	31,91	31,91	31,91	31,91	31,91	31,91
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	Т _{у.т}	0,00	7,01	45,08	47,07	42,74	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55
Теплоисточник №	35	Котельная № 101																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	3328	2575	2631	2442	3014	3014	3014	3014	2992	2992	2992	2992	2992	2992	2992	2992	2992	2992
в горячей воде	Гкал	0	3328	2575	2631	2442	3014	3014	3014	3014	2992	2992	2992	2992	2992	2992	2992	2992	2992	2992
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	59,40	47,16	59,40	32,48	54,79	54,79	54,79	54,79	54,39	54,39	54,39	54,39	54,39	54,39	54,39	54,39	54,39	54,39
в горячей воде	Гкал	0,00	59,40	47,16	59,40	32,48	54,79	54,79	54,79	54,79	54,39	54,39	54,39	54,39	54,39	54,39	54,39	54,39	54,39	54,39
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	3269	2528	2571	2409	2959	2959	2959	2959	2938	2938	2938	2938	2938	2938	2938	2938	2938	2938
в горячей воде	Гкал	0	3269	2528	2571	2409	2959	2959	2959	2959	2938	2938	2938	2938	2938	2938	2938	2938	2938	2938
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	3269	2528	2571	2409	2526	2526	2526	2526	2508	2508	2508	2508	2508	2508	2508	2508	2508	2508
в горячей воде	Гкал	0	3269	2528	2571	2409	2526	2526	2526	2526	2508	2508	2508	2508	2508	2508	2508	2508	2508	2508
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	0,0	419,5	387,7	409,6	391,8	445,4	445,4	445,4	445,4	443,1	443,1	443,1	443,1	443,1	443,1	443,1	443,1	443,1	443,1
природный газ	Т _{у.т}	0,0	419,2	387,3	409,3	390,0	443,3	443,3	443,3	443,3	441,0	441,0	441,0	441,0	441,0	441,0	441,0	441,0	441,0	441,0
сжиженный газ	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	Т _{у.т}	0,0	0,3	0,4	0,3	1,8	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
электроэнергия	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м ³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0,0	351,0	323,7	342,3	325,9	370,5	370,5	370,5	370,5	368,6	368,6	368,6	368,6	368,6	368,6	368,6	368,6	368,6	368,6
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,2	0,3	0,2	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0,00	158,13	156,38	155,70	155,70	147,80	147,80	147,80	147,80	148,10	148,10	148,10	148,10	148,10	148,10	148,10	148,10	148,10	148,10
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	150,54	150,54	150,54	150,54	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т} /Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	176,31	176,31	176,31	176,31	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,1650	0,1632	0,1405	0,1550	0,1485	0,1485	0,1485	0,1485	0,1477	0,1477	0,1477	0,1477	0,1477	0,1477	0,1477	0,1477	0,1477	0,1477
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0058	0,0057	0,0049	0,0055	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0081	0,0080	0,0069	0,0076	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
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	Т _{у.т}	0,00	384,22	355,15	375,16	358,87	408,00	408,00	408,00	408,00	405,87	405,87	405,87	405,87	405,87	405,87	405,87	405,87	405,87	405,87

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	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 летний период (июнь-август)	Т _{у.т}	0,00	14,78	13,66	14,43	13,80	15,69	15,69	15,69	15,69	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	Т _{у.т}	0,00	20,47	18,92	19,99	19,12	21,74	21,74	21,74	21,74	21,63	21,63	21,63	21,63	21,63	21,63	21,63	21,63	21,63	21,63
Теплоисточник №	36	Котельная № 102																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	443	437	491	430	489	489	489	489	489	489	489	489	489	489	489	489	489	489
в горячей воде	Гкал	0	443	437	491	430	489	489	489	489	489	489	489	489	489	489	489	489	489	489
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	5,07	5,15	5,07	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76
в горячей воде	Гкал	0,00	5,07	5,15	5,07	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	438	432	486	424	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483
в горячей воде	Гкал	0	438	432	486	424	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	438	432	486	424	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447
в горячей воде	Гкал	0	438	432	486	424	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	0,0	77,0	68,9	78,0	70,1	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9
природный газ	Т _{у.т}	0,0	76,7	68,9	78,0	70,1	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9
сжиженный газ	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	Т _{у.т}	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м ³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0,0	64,2	57,6	65,2	58,6	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0,00	159,16	157,42	157,65	155,69	149,08	149,08	149,08	149,08	149,08	149,08	149,08	149,08	149,08	149,08	149,08	149,08	149,08	149,08
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т} /Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	163,04	163,04	163,04	163,04	163,04	163,04	163,04	163,04	163,04	163,04	163,04	163,04	163,04	163,04
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0334	0,0330	0,0288	0,0331	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0022	0,0022	0,0019	0,0022	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	Т _{у.т}	0,00	71,83	64,33	72,75	65,46	68,04	68,04	68,04	68,04	68,04	68,04	68,04	68,04	68,04	68,04	68,04	68,04	68,04	68,04
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	Т _{у.т}	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	Т _{у.т}	0,00	5,14	4,60	5,20	4,68	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87
Теплоисточник №	37	Котельная № 103																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	1266	1354	1582	1197	1543	1543	1543	1543	1543	1543	1543	1543	1543	1543	1543	1543	1543	1543
в горячей воде	Гкал	0	1266	1354	1582	1197	1543	1543	1543	1543	1543	1543	1543	1543	1543	1543	1543	1543	1543	1543
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	12,95	12,20	12,95	11,44	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66
в горячей воде	Гкал	0,00	12,95	12,20	12,95	11,44	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	1253	1342	1569	1186	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530
в горячей воде	Гкал	0	1253	1342	1569	1186	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	1253	1342	1569	1186	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366
в горячей воде	Гкал	0	1253	1342	1569	1186	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т.}	0,0	191,4	183,1	211,9	183,3	230,8	230,8	230,8	230,8	230,8	230,8	230,8	230,8	230,8	230,8	230,8	230,8	230,8	230,8
природный газ	Т _{у.т.}	0,0	191,4	183,1	211,9	183,2	230,7	230,7	230,7	230,7	230,7	230,7	230,7	230,7	230,7	230,7	230,7	230,7	230,7	230,7
сжиженный газ	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
электроэнергия	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м ³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м ³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
природный газ	тыс. м ³	0,0	160,2	153,0	177,2	153,1	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0,00	159,35	157,86	158,00	156,29	149,52	149,52	149,52	149,52	149,52	149,52	149,52	149,52	149,52	149,52	149,52	149,52	149,52	149,52
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т} /Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	168,98	168,98	168,98	168,98	168,98	168,98	168,98	168,98	168,98	168,98	168,98	168,98	168,98	168,98
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,0000	0,0717	0,0711	0,0628	0,0642	0,0614	0,0614	0,0614	0,0614	0,0614	0,0614	0,0614	0,0614	0,0614	0,0614	0,0614	0,0614	0,0614	0,0614
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0,0000	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	0,0000	0,0080	0,0079	0,0070	0,0072	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т _{у.т}	0,00	168,55	161,23	186,62	161,39	203,25	203,25	203,25	203,25	203,25	203,25	203,25	203,25	203,25	203,25	203,25	203,25	203,25	203,25
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т _{у.т}	0,00	1,50	1,43	1,66	1,44	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т _{у.т}	0,00	21,34	20,41	23,62	20,43	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73
Теплоисточник №	38	Котельная № 110																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	288	268	279	241	283	283	283	283	283	283	283	283	283	283	283	283	283	283
в горячей воде	Гкал	0	288	268	279	241	283	283	283	283	283	283	283	283	283	283	283	283	283	283
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	4,06	2,95	4,06	2,69	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
в горячей воде	Гкал	0,00	4,06	2,95	4,06	2,69	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	284	265	275	239	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279
в горячей воде	Гкал	0	284	265	275	239	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	284	265	275	239	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259
в горячей воде	Гкал	0	284	265	275	239	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	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	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т.}	0,0	42,1	39,5	43,9	40,5	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2
природный газ	Т _{у.т.}	0,0	42,0	39,4	43,8	40,3	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0
сжиженный газ	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
электроэнергия	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0,0	35,2	33,0	36,6	33,7	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0,00	158,73	157,55	156,98	156,04	149,00	149,00	149,00	149,00	149,00	149,00	149,00	149,00	149,00	149,00	149,00	149,00	149,00	149,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т} /Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	162,46	162,46	162,46	162,46	162,46	162,46	162,46	162,46	162,46	162,46	162,46	162,46	162,46	162,46
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0179	0,0178	0,0142	0,0161	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0010	0,0010	0,0008	0,0009	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
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0020	0,0020	0,0016	0,0018	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)	Т _{у.т}	0,00	35,10	32,94	36,62	33,80	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19	35,19
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	Т _{у.т}	0,00	2,25	2,11	2,35	2,17	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	Т _{у.т}	0,00	4,70	4,41	4,91	4,53	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71
Теплоисточник №	39	Котельная № 112																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	2621	2352	2373	2090	2571	2571	2571	2571	2571	2571	2571	2571	2571	2571	2571	2571	2571	2571
в горячей воде	Гкал	0	2621	2352	2373	2090	2571	2571	2571	2571	2571	2571	2571	2571	2571	2571	2571	2571	2571	2571
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	20,75	20,28	20,75	21,72	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67
в горячей воде	Гкал	0,00	20,75	20,28	20,75	21,72	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	2600	2332	2353	2068	2547	2547	2547	2547	2547	2547	2547	2547	2547	2547	2547	2547	2547	2547
в горячей воде	Гкал	0	2600	2332	2353	2068	2547	2547	2547	2547	2547	2547	2547	2547	2547	2547	2547	2547	2547	2547
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	2600	2332	2353	2068	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251
в горячей воде	Гкал	0	2600	2332	2353	2068	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	0,0	392,4	380,5	398,2	358,1	384,3	384,3	384,3	384,3	384,3	384,3	384,3	384,3	384,3	384,3	384,3	384,3	384,3	384,3
природный газ	Т _{у.т}	0,0	392,4	380,5	398,2	356,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8
сжиженный газ	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
электроэнергия	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м ³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м ³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м ³	0,0	328,6	318,0	333,0	298,2	319,9	319,9	319,9	319,9	319,9	319,9	319,9	319,9	319,9	319,9	319,9	319,9	319,9	319,9
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Удельные расходы топлива на ТЭЦ

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0,00	159,73	157,93	157,91	156,16	149,47	149,47	149,47	149,47	149,47	149,47	149,47	149,47	149,47	149,47	149,47	149,47	149,47	149,47
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т} /Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	170,71	170,71	170,71	170,71	170,71	170,71	170,71	170,71	170,71	170,71	170,71	170,71	170,71	170,71
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,1635	0,1616	0,1239	0,1731	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0111	0,0110	0,0084	0,0118	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	Т _{у.т}	0,00	365,67	354,61	371,08	333,70	358,08	358,08	358,08	358,08	358,08	358,08	358,08	358,08	358,08	358,08	358,08	358,08	358,08	358,08
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	Т _{у.т}	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	Т _{у.т}	0,00	26,74	25,93	27,13	24,40	26,18	26,18	26,18	26,18	26,18	26,18	26,18	26,18	26,18	26,18	26,18	26,18	26,18	26,18
Теплоисточник №	40	Котельная № 114*****																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	4119	8779	11463	9436	9436	9436	9436	9436	9436	9436	9436	9436	9436	9436	9436	9436	9436
в горячей воде	Гкал	0	0	4119	8779	11463	9436	9436	9436	9436	9436	9436	9436	9436	9436	9436	9436	9436	9436	9436
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	0,00	50,34	50,34	36,73	53,22	53,22	53,22	53,22	53,22	53,22	53,22	53,22	53,22	53,22	53,22	53,22	53,22	53,22
в горячей воде	Гкал	0,00	0,00	50,34	50,34	36,73	53,22	53,22	53,22	53,22	53,22	53,22	53,22	53,22	53,22	53,22	53,22	53,22	53,22	53,22
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	4068	8728	11426	9382	9382	9382	9382	9382	9382	9382	9382	9382	9382	9382	9382	9382	9382
в горячей воде	Гкал	0	0	4068	8728	11426	9382	9382	9382	9382	9382	9382	9382	9382	9382	9382	9382	9382	9382	9382
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	0	4068	8728	11426	9014	9014	9014	9014	9014	9014	9014	9014	9014	9014	9014	9014	9014	9014
в горячей воде	Гкал	0	0	4068	8728	11426	9014	9014	9014	9014	9014	9014	9014	9014	9014	9014	9014	9014	9014	9014
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	0,0	0,0	615,3	1317,6	1701,4	1486,2	1482,5	1478,8	1475,1	1471,4	1467,7	1464,1	1460,4	1456,7	1453,1	1449,5	1445,8	1442,2	1438,6
природный газ	Т _{у.т}	0,0	0,0	615,3	1317,5	1700,5	1485,4	1481,7	1478,0	1474,3	1470,6	1467,0	1463,3	1459,6	1456,0	1452,3	1448,7	1445,1	1441,5	1437,9
сжиженный газ	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
электроэнергия	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0,0	0,0	514,3	1101,9	1421,1	1241,4	1238,3	1235,2	1232,1	1229,0	1226,0	1222,9	1219,8	1216,8	1213,8	1210,7	1207,7	1204,7	1201,7
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	0,00	0,00	157,35	158,39	157,29	157,51	157,12	156,72	156,33	155,94	155,55	155,16	154,77	154,39	154,00	153,62	153,23	152,85	152,47
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	0,00	0,00	159,30	159,30	157,80	158,40	158,01	157,61	157,22	156,82	156,43	156,04	155,65	155,26	154,87	154,49	154,10	153,72	153,33
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т.} /Гкал	0,00	0,00	159,30	159,30	157,80	164,88	164,47	164,06	163,65	163,24	162,83	162,43	162,02	161,62	161,21	160,81	160,41	160,01	159,61
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т.} /ч	0,0000	0,0000	0,0738	0,4400	0,9314	1,0165	1,0139	1,0114	1,0089	1,0063	1,0038	1,0013	0,9988	0,9963	0,9938	0,9913	0,9889	0,9864	0,9839
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т.} /ч	0,0000	0,0000	0,0046	0,0275	0,0581	0,0634	0,0633	0,0631	0,0630	0,0628	0,0627	0,0625	0,0623	0,0622	0,0620	0,0619	0,0617	0,0616	0,0614
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т.} /ч	0,0000	0,0000	0,0070	0,0415	0,0878	0,0958	0,0955	0,0953	0,0951	0,0948	0,0946	0,0943	0,0941	0,0939	0,0936	0,0934	0,0932	0,0929	0,0927

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	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)	Т _{у.т}	0,00	0,00	518,95	1111,23	1434,88	1253,42	1250,28	1247,16	1244,04	1240,93	1237,83	1234,73	1231,65	1228,57	1225,50	1222,43	1219,38	1216,33	1213,29
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	Т _{у.т}	0,00	0,00	38,41	82,24	106,19	92,76	92,53	92,30	92,07	91,84	91,61	91,38	91,15	90,92	90,69	90,47	90,24	90,02	89,79
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	Т _{у.т}	0,00	0,00	57,98	124,15	160,30	140,03	139,68	139,33	138,98	138,64	138,29	137,94	137,60	137,25	136,91	136,57	136,23	135,89	135,55
Теплоисточник №	41	Котельная № 118																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	5430	5959	5745	5706	7151	7151	7151	7151	7151	7151	7151	7151	7151	7151	7151	7151	7151	7151
в горячей воде	Гкал	0	5430	5959	5745	5706	7151	7151	7151	7151	7151	7151	7151	7151	7151	7151	7151	7151	7151	7151
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	39,23	43,43	39,21	49,95	54,46	54,46	54,46	54,46	54,46	54,46	54,46	54,46	54,46	54,46	54,46	54,46	54,46	54,46
в горячей воде	Гкал	0,00	39,23	43,43	39,21	49,95	54,46	54,46	54,46	54,46	54,46	54,46	54,46	54,46	54,46	54,46	54,46	54,46	54,46	54,46
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	5391	5915	5706	5656	7096	7096	7096	7096	7096	7096	7096	7096	7096	7096	7096	7096	7096	7096
в горячей воде	Гкал	0	5391	5915	5706	5656	7096	7096	7096	7096	7096	7096	7096	7096	7096	7096	7096	7096	7096	7096
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	5391	5915	5706	5656	5759	5759	5759	5759	5759	5759	5759	5759	5759	5759	5759	5759	5759	5759
в горячей воде	Гкал	0	5391	5915	5706	5656	5759	5759	5759	5759	5759	5759	5759	5759	5759	5759	5759	5759	5759	5759
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	0,0	777,1	730,4	832,7	827,4	1070,5	1070,5	1070,5	1070,5	1070,5	1070,5	1070,5	1070,5	1070,5	1070,5	1070,5	1070,5	1070,5	1070,5
природный газ	Т _{у.т}	0,0	777,0	730,3	831,9	823,7	1065,7	1065,7	1065,7	1065,7	1065,7	1065,7	1065,7	1065,7	1065,7	1065,7	1065,7	1065,7	1065,7	1065,7
сжиженный газ	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,8	3,7	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
электроэнергия	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м ³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0,0	650,6	610,4	695,7	688,4	890,6	890,6	890,6	890,6	890,6	890,6	890,6	890,6	890,6	890,6	890,6	890,6	890,6	890,6
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,5	2,6	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0,00	159,84	158,14	158,21	156,42	149,71	149,71	149,71	149,71	149,71	149,71	149,71	149,71	149,71	149,71	149,71	149,71	149,71	149,71
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т} /Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	185,88	185,88	185,88	185,88	185,88	185,88	185,88	185,88	185,88	185,88	185,88	185,88	185,88	185,88
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,2632	0,2604	0,2607	0,2763	0,2645	0,2645	0,2645	0,2645	0,2645	0,2645	0,2645	0,2645	0,2645	0,2645	0,2645	0,2645	0,2645	0,2645
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0322	0,0318	0,0319	0,0338	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0323	0,0320	0,0320	0,0339	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	Т _{у.т}	0,00	586,58	551,33	628,57	624,59	808,11	808,11	808,11	808,11	808,11	808,11	808,11	808,11	808,11	808,11	808,11	808,11	808,11	808,11
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	Т _{у.т}	0,00	95,02	89,31	101,82	101,17	130,90	130,90	130,90	130,90	130,90	130,90	130,90	130,90	130,90	130,90	130,90	130,90	130,90	130,90
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	Т _{у.т}	0,00	95,46	89,72	102,29	101,64	131,51	131,51	131,51	131,51	131,51	131,51	131,51	131,51	131,51	131,51	131,51	131,51	131,51	131,51
Теплоисточник №	42	Котельная № 122																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	401	362	367	395	406	266	266	266	266	266	266	266	266	266	266	266	266	266

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
в горячей воде	Гкал	0	401	362	367	395	406	266	266	266	266	266	266	266	266	266	266	266	266	266
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	5,06	4,52	5,06	5,30	5,38	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53
в горячей воде	Гкал	0,00	5,06	4,52	5,06	5,30	5,38	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	396	357	361	390	401	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263
в горячей воде	Гкал	0	396	357	361	390	401	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	396	357	361	390	369	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242
в горячей воде	Гкал	0	396	357	361	390	369	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	0,0	46,3	43,1	52,8	54,9	63,5	41,5	41,4	41,3	41,2	41,1	41,0	40,9	40,8	40,7	40,6	40,5	40,4	40,3
природный газ	Т _{у.т}	0,0	46,2	43,1	52,8	54,9	63,5	41,5	41,4	41,3	41,2	41,1	41,0	40,9	40,8	40,7	40,6	40,5	40,4	40,3
сжиженный газ	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м ³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0,0	38,7	36,0	44,1	45,9	53,0	34,7	34,6	34,5	34,4	34,3	34,3	34,2	34,1	34,0	33,9	33,8	33,7	33,7
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0,00	158,97	157,31	157,10	155,68	156,30	155,91	155,52	155,14	154,75	154,36	153,97	153,59	153,21	152,82	152,44	152,06	151,68	151,30
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	158,40	158,01	157,61	157,22	156,82	156,43	156,04	155,65	155,26	154,87	154,49	154,10	153,72	153,33
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т} /Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	171,79	171,36	170,93	170,50	170,08	169,65	169,23	168,81	168,38	167,96	167,54	167,12	166,71	166,29
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,0000	0,0207	0,0205	0,0192	0,0315	0,0316	0,0207	0,0206	0,0206	0,0205	0,0205	0,0204	0,0204	0,0203	0,0203	0,0202	0,0202	0,0201	0,0201
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0,0000	0,0044	0,0043	0,0040	0,0066	0,0066	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0042	0,0042	0,0042
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	0,0000	0,0031	0,0030	0,0028	0,0046	0,0047	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т _{у.т}	0,00	29,72	27,69	33,94	35,30	40,78	26,67	26,60	26,54	26,47	26,40	26,34	26,27	26,21	26,14	26,07	26,01	25,94	25,88
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т _{у.т}	0,00	9,72	9,06	11,10	11,55	13,34	8,72	8,70	8,68	8,66	8,64	8,62	8,59	8,57	8,55	8,53	8,51	8,49	8,47
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т _{у.т}	0,00	6,81	6,35	7,78	8,09	9,35	6,11	6,10	6,08	6,07	6,05	6,04	6,02	6,01	5,99	5,98	5,96	5,95	5,93
Теплоисточник №	43	Котельная № 123																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	31187	28470	30624	28795	34676	34676	34676	34676	34676	34676	34676	34676	34676	34676	34676	34676	34676	34676
в горячей воде	Гкал	0	31187	28470	30624	28795	34676	34676	34676	34676	34676	34676	34676	34676	34676	34676	34676	34676	34676	34676
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	319,03	273,76	319,11	343,57	369,46	369,46	369,46	369,46	369,46	369,46	369,46	369,46	369,46	369,46	369,46	369,46	369,46	369,46
в горячей воде	Гкал	0,00	319,03	273,76	319,11	343,57	369,46	369,46	369,46	369,46	369,46	369,46	369,46	369,46	369,46	369,46	369,46	369,46	369,46	369,46
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	30868	28196	30305	28451	34306	34306	34306	34306	34306	34306	34306	34306	34306	34306	34306	34306	34306	34306
в горячей воде	Гкал	0	30868	28196	30305	28451	34306	34306	34306	34306	34306	34306	34306	34306	34306	34306	34306	34306	34306	34306
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Полезный отпуск	Гкал	0	30868	28196	30305	28451	29580	29580	29580	29580	29580	29580	29580	29580	29580	29580	29580	29580	29580	29580
в горячей воде	Гкал	0	30868	28196	30305	28451	29580	29580	29580	29580	29580	29580	29580	29580	29580	29580	29580	29580	29580	29580
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т.}	0,0	4667,6	4480,7	4814,7	4481,1	5175,4	5175,4	5175,4	5175,4	5175,4	5175,4	5175,4	5175,4	5175,4	5175,4	5175,4	5175,4	5175,4	5175,4
природный газ	Т _{у.т.}	0,0	4665,9	4480,4	4813,5	4480,9	5175,2	5175,2	5175,2	5175,2	5175,2	5175,2	5175,2	5175,2	5175,2	5175,2	5175,2	5175,2	5175,2	5175,2
сжиженный газ	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	Т _{у.т.}	0,0	1,6	0,2	1,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
электроэнергия	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м ³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м ³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м ³	0,0	3906,9	3744,8	4025,7	3744,8	4325,0	4325,0	4325,0	4325,0	4325,0	4325,0	4325,0	4325,0	4325,0	4325,0	4325,0	4325,0	4325,0	4325,0
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	1,1	0,2	0,8	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
электроэнергия	кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0,00	159,35	157,77	157,64	155,92	149,25	149,25	149,25	149,25	149,25	149,25	149,25	149,25	149,25	149,25	149,25	149,25	149,25	149,25
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т} /Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	174,96	174,96	174,96	174,96	174,96	174,96	174,96	174,96	174,96	174,96	174,96	174,96	174,96	174,96
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	1,4654	1,4508	1,2609	1,3856	1,3536	1,3536	1,3536	1,3536	1,3536	1,3536	1,3536	1,3536	1,3536	1,3536	1,3536	1,3536	1,3536	1,3536
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,1834	0,1816	0,1578	0,1734	0,1694	0,1694	0,1694	0,1694	0,1694	0,1694	0,1694	0,1694	0,1694	0,1694	0,1694	0,1694	0,1694	0,1694
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,1810	0,1792	0,1557	0,1711	0,1672	0,1672	0,1672	0,1672	0,1672	0,1672	0,1672	0,1672	0,1672	0,1672	0,1672	0,1672	0,1672	0,1672
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	Т _{у.т}	0,00	3506,84	3366,40	3617,39	3366,70	3888,38	3888,38	3888,38	3888,38	3888,38	3888,38	3888,38	3888,38	3888,38	3888,38	3888,38	3888,38	3888,38	3888,38
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	Т _{у.т}	0,00	584,22	560,82	602,63	560,87	647,78	647,78	647,78	647,78	647,78	647,78	647,78	647,78	647,78	647,78	647,78	647,78	647,78	647,78
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	Т _{у.т}	0,00	576,53	553,44	594,71	553,49	639,26	639,26	639,26	639,26	639,26	639,26	639,26	639,26	639,26	639,26	639,26	639,26	639,26	639,26
Теплоисточник №	44	Котельная № 141																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	194	212	203	200	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
в горячей воде	Гкал	0	194	212	203	200	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	2,96	2,80	2,96	2,32	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03
в горячей воде	Гкал	0,00	2,96	2,80	2,96	2,32	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	191	209	200	197	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227
в горячей воде	Гкал	0	191	209	200	197	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	191	209	200	197	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202
в горячей воде	Гкал	0	191	209	200	197	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	0,0	28,6	26,8	32,8	29,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2
природный газ	Т _{у.т}	0,0	28,6	26,8	32,8	29,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2
сжиженный газ	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м ³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м ³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м ³	0,0	24,0	22,4	27,4	24,4	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0,00	158,54	157,19	156,98	155,97	148,88	148,88	148,88	148,88	148,88	148,88	148,88	148,88	148,88	148,88	148,88	148,88	148,88	148,88
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т} /Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	169,43	169,43	169,43	169,43	169,43	169,43	169,43	169,43	169,43	169,43	169,43	169,43	169,43	169,43
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0116	0,0115	0,0113	0,0122	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
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0026	0,0026	0,0026	0,0028	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0018	0,0018	0,0018	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
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	Т _{у.т}	0,00	17,59	16,45	20,17	17,95	21,04	21,04	21,04	21,04	21,04	21,04	21,04	21,04	21,04	21,04	21,04	21,04	21,04	21,04
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	Т _{у.т}	0,00	6,52	6,10	7,48	6,66	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	Т _{у.т}	0,00	4,51	4,21	5,17	4,60	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39
Теплоисточник №	46	Котельная № 163																		
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	1105	1354	1258	1209	1354	1354	1354	1354	1354	1354	1354	1354	1354	1354	1354	1354	1354	1354
в горячей воде	Гкал	0	1105	1354	1258	1209	1354	1354	1354	1354	1354	1354	1354	1354	1354	1354	1354	1354	1354	1354
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0,00	15,24	15,58	15,24	18,28	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40
в горячей воде	Гкал	0,00	15,24	15,58	15,24	18,28	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	1089	1338	1243	1191	1337	1337	1337	1337	1337	1337	1337	1337	1337	1337	1337	1337	1337	1337
в горячей воде	Гкал	0	1089	1338	1243	1191	1337	1337	1337	1337	1337	1337	1337	1337	1337	1337	1337	1337	1337	1337
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	1089	1338	1243	1191	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257
в горячей воде	Гкал	0	1089	1338	1243	1191	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257	1257
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	0,0	189,3	184,1	201,8	179,3	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6
природный газ	Т _{у.т}	0,0	189,2	184,1	201,7	179,3	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6
сжиженный газ	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	Т _{у.т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	Т _{у.т}	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
электроэнергия	Т _{эл}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{ул}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м ³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м ³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м ³	0,0	158,4	153,9	168,7	149,8	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5
сжиженный газ	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь, в т.ч.:	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий ССр	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий СС	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д+Г	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий Д	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
дизельное топливо	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{г.т} /Гкал	0,00	158,78	157,47	157,37	155,41	148,92	148,92	148,92	148,92	148,92	148,92	148,92	148,92	148,92	148,92	148,92	148,92	148,92	148,92
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг _{г.т} /Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86	150,86
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{г.т} /Гкал	0,00	161,00	159,30	159,30	157,80	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{г.т} /ч	0,0000	0,0496	0,0492	0,0474	0,0764	0,0732	0,0732	0,0732	0,0732	0,0732	0,0732	0,0732	0,0732	0,0732	0,0732	0,0732	0,0732	0,0732	0,0732
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{г.т} /ч	0,0000	0,0027	0,0027	0,0026	0,0041	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	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 переходный период	Т _{у,ч}	0,0000	0,0085	0,0084	0,0081	0,0130	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	Т _{у,г}	0,00	146,76	142,77	156,45	139,02	156,34	156,34	156,34	156,34	156,34	156,34	156,34	156,34	156,34	156,34	156,34	156,34	156,34	156,34
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	Т _{у,г}	0,00	10,24	9,96	10,92	9,70	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	Т _{у,г}	0,00	32,28	31,40	34,41	30,57	34,38	34,38	34,38	34,38	34,38	34,38	34,38	34,38	34,38	34,38	34,38	34,38	34,38	34,38
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)																				
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	3950	3968	3637	4083	4083	4083	4083	4083	4083	4083	4083	4083	4083	4083	4083	4083	4083
в горячей воде	Гкал	0	0	3950	3968	3637	4083	4083	4083	4083	4083	4083	4083	4083	4083	4083	4083	4083	4083	4083
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0	0	33	37	36	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
в горячей воде	Гкал	0	0	33	37	36	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	3917	3931	3601	4045	4045	4045	4045	4045	4045	4045	4045	4045	4045	4045	4045	4045	4045
в горячей воде	Гкал	0	0	3917	3931	3601	4045	4045	4045	4045	4045	4045	4045	4045	4045	4045	4045	4045	4045	4045
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	0	3917	3931	3601	3817	3817	3817	3817	3817	3817	3817	3817	3817	3817	3817	3817	3817	3817
в горячей воде	Гкал	0	0	3917	3931	3601	3817	3817	3817	3817	3817	3817	3817	3817	3817	3817	3817	3817	3817	3817
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у,г}	0	0	557	637	569	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612
природный газ	Т _{у,г}	0	0	557	637	569	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612
сжиженный газ	Т _{у,г}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	Т _{у,г}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий ССр	Т _{у,г}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДО (Беловский р-н)	Т _{у,г}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у,г}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДПКО (Беловский р-н)	Т _{у,г}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	Т _{у,г}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий СС	Т _{у,г}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у,г}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	Т _{у,г}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д	Т _{у,г}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	Т _{у,г}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	Т _{у,г}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	Т _{у,г}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у,г}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м ³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0	0	465	532	475	511	511	511	511	511	511	511	511	511	511	511	511	511	511
сжиженный газ	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий ССр	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДО (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий СС	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	т	0	0	0	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	0	0	0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	141,03	160,47	156,45	149,89	149,89	149,89	149,89	149,89	149,89	149,89	149,89	149,89	149,89	149,89	149,89	149,89	149,89
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	142,20	161,99	158,00	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27	151,27
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	142,20	161,99	158,00	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0000	0,2244	0,1931	0,2903	0,2791	0,2791	0,2791	0,2791	0,2791	0,2791	0,2791	0,2791	0,2791	0,2791	0,2791	0,2791	0,2791	0,2791
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0000	0,0117	0,0100	0,0153	0,0147	0,0147	0,0147	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	0,0000	0,0000	0,0248	0,0213	0,0324	0,0311	0,0311	0,0311	0,0311	0,0311	0,0311	0,0311	0,0311	0,0311	0,0311	0,0311	0,0311	0,0311	0,0311
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	Т _{у.т}	0,00	0,00	466,52	533,56	477,08	513,19	513,19	513,19	513,19	513,19	513,19	513,19	513,19	513,19	513,19	513,19	513,19	513,19	513,19
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	Т _{у.т}	0,00	0,00	29,06	33,04	29,41	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	Т _{у.т}	0,00	0,00	61,46	70,20	62,51	67,13	67,13	67,13	67,13	67,13	67,13	67,13	67,13	67,13	67,13	67,13	67,13	67,13	67,13
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)																				

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	309335	300567	329942	302845	113699	113119	124568	124348	123646	123646	123646	123646	123646	123646	123646	123646	123646	123646
в горячей воде	Гкал	0	309335	300567	329942	302845	113699	113119	124568	124348	123646	123646	123646	123646	123646	123646	123646	123646	123646	123646
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0	7708	6053	7780	3697	1243	1235	1356	1354	1344	1344	1344	1344	1344	1344	1344	1344	1344	1344
в горячей воде	Гкал	0	7708	6053	7780	3697	1243	1235	1356	1354	1344	1344	1344	1344	1344	1344	1344	1344	1344	1344
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	301627	294514	322161	299148	112455	111883	123212	122994	122302	122302	122302	122302	122302	122302	122302	122302	122302	122302
в горячей воде	Гкал	0	301627	294514	322161	299148	112455	111883	123212	122994	122302	122302	122302	122302	122302	122302	122302	122302	122302	122302
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	301627	294514	322161	299148	99780	99261	109046	108857	108257	108257	108257	108257	108257	108257	108257	108257	108257	108257
в горячей воде	Гкал	0	301627	294514	322161	299148	99780	99261	109046	108857	108257	108257	108257	108257	108257	108257	108257	108257	108257	108257
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т.}	0	44898	59794	65290	61643	17415	17319	18867	18834	18748	18743	18739	18734	18729	18724	18719	18714	18709	18704
природный газ	Т _{у.т.}	0	44176	59054	64434	60835	16614	16519	18067	18033	17948	17943	17939	17934	17929	17924	17919	17915	17910	17905
сжиженный газ	Т _{у.т.}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	Т _{у.т.}	0	646	674	781	691	734	734	734	734	734	734	734	734	733	733	733	733	733	733
Кузнецкий ССр	Т _{у.т.}	0	581	571	562	551	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602
ДО (Беловский р-н)	Т _{у.т.}	0	0	38	114	81	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у.т.}	0	64	65	31	59	44	44	44	44	44	44	44	43	43	43	43	43	43	43
ДПКО (Беловский р-н)	Т _{у.т.}	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	Т _{у.т.}	0	0	0	74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий СС	Т _{у.т.}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у.т.}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	Т _{у.т.}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д	Т _{у.т.}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	Т _{у.т.}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	Т _{у.т.}	0	75	5	5	55	21	21	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	21	21
электроэнергия	Т _{у.т.}	0	0	61	70	62	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у.т.}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м ³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																			
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																					
природный газ	тыс. м³	0	36942	36668	42088	39121	11991	11911	12026	12018	11983	11979	11975	11971	11967	11963	11959	11955	11951	11947	
сжиженный газ	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
уголь, в т.ч.:	т	0	813	837	1001	861	911	911	911	911	911	911	910	910	910	910	910	910	909	909	
Кузнецкий ССр	т	0	718	704	702	669	731	731	731	731	731	731	731	731	731	731	731	731	731	731	
ДО (Беловский р-н)	т	0	0	53	152	108	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0	94	80	43	84	63	63	62	62	62	62	62	62	61	61	61	61	61	61	
ДПКО (Беловский р-н)	т	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0	0	0	103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Кузнецкий СС	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Хакасский (Черногорский) Д	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Кузнецкий Д+Г	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Кузнецкий Д	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
дизельное топливо	т	0	52	3	3	38	15	14	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	
электроэнергия	кВт·ч	0	0	176	204	179	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																					
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0,00	145,14	198,94	197,88	203,55	153,16	153,10	151,46	151,46	151,63	151,59	151,55	151,51	151,47	151,43	151,39	151,35	151,31	151,27	
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0,00	148,85	203,03	202,66	206,06	154,86	154,79	153,13	153,13	153,30	153,26	153,22	153,18	153,14	153,10	153,06	153,02	152,98	152,94	
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т} /Гкал	0,00	148,85	203,03	202,66	206,06	174,53	174,48	173,02	173,01	173,18	173,14	173,09	173,05	173,00	172,96	172,91	172,87	172,82	172,78	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	17,3415	17,4625	14,6943	18,5950	6,0037	5,9664	6,3713	6,3606	6,3354	6,3324	6,3294	6,3265	6,3236	6,3206	6,3177	6,3148	6,3119	6,3090	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	1,5492	1,5565	1,3289	1,6403	0,5055	0,4978	0,5291	0,5282	0,5262	0,5260	0,5257	0,5255	0,5253	0,5250	0,5248	0,5246	0,5244	0,5241	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,0000	1,8320	1,8424	1,5618	1,9516	0,6341	0,6284	0,6756	0,6743	0,6716	0,6713	0,6710	0,6707	0,6704	0,6701	0,6698	0,6695	0,6692	0,6689	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	Т _{у.т}	0,00	35941,09	47606,58	52096,25	49174,31	13897,27	13836,51	15077,91	15051,20	14982,28	14978,31	14974,35	14970,40	14966,46	14962,53	14958,61	14954,70	14950,80	14946,90	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	Т _{у.т}	0,00	4146,95	5551,35	6002,97	5665,91	1592,78	1572,51	1697,83	1694,70	1687,84	1687,40	1686,95	1686,51	1686,06	1685,62	1685,18	1684,74	1684,30	1683,86	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	Т _{у.т}	0,00	4809,49	6636,23	7191,24	6802,66	1924,51	1909,63	2091,69	2087,66	2078,28	2077,75	2077,23	2076,71	2076,19	2075,67	2075,15	2074,64	2074,12	2073,61	
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)																					
Перспективный топливный баланс																					
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	519	328	408	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	
в горячей воде	Гкал	0	0	519	328	408	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0	0	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	
в горячей воде	Гкал	0	0	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	514	323	404	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
в горячей воде	Гкал	0	0	514	323	404	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	0	514	323	404	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414
в горячей воде	Гкал	0	0	514	323	404	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	0	0	76	53	57	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
природный газ	Т _{у.т}	0	0	76	53	57	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
сжиженный газ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий ССр	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДПКО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий СС	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м³	0	0	63	44	47	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
сжиженный газ	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий ССр	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ДО (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий СС	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	т	0	0	0	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	0	0	0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	146,00	161,87	139,32	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	147,23	164,05	140,82	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	147,23	164,05	140,82	158,91	158,91	158,91	158,91	158,91	158,91	158,91	158,91	158,91	158,91	158,91	158,91	158,91	158,91
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0000	0,0316	0,0122	0,0405	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0000	0,0024	0,0009	0,0030	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	Т _{у.т}	0,00	0,00	70,12	49,09	52,61	60,87	60,87	60,87	60,87	60,87	60,87	60,87	60,87	60,87	60,87	60,87	60,87	60,87	60,87
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	Т _{у.т}	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	Т _{у.т}	0,00	0,00	5,63	3,94	4,23	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)																				
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	4397	4397	4397	4397	4397	4397	4397	4397	4397	4397	4397	4397	4397	4397	4397	4397
в горячей воде	Гкал	0	0	0	4397	4397	4397	4397	4397	4397	4397	4397	4397	4397	4397	4397	4397	4397	4397	4397
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0	0	0	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41
в горячей воде	Гкал	0	0	0	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356
в горячей воде	Гкал	0	0	0	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	0	0	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356
в горячей воде	Гкал	0	0	0	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356	4356
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	0	0	0	1361	661	453	452	451	450	449	447	446	445	444	443	442	441	440	439
природный газ	Т _{у.т}	0	0	0	1361	661	453	452	451	449	448	447	446	445	444	443	442	441	439	438
сжиженный газ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Кузнецкий ССр	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДПКО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий СС	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м ³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м ³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м ³	0	0	0	1138	552	378	377	377	376	375	374	373	372	371	370	369	368	367	366
сжиженный газ	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий ССр	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДО (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДПКО (Беловский р-н)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий СС	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
дизельное топливо	т	0	0	0	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	0	0	0
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	0,00	309,60	150,30	103,04	102,78	102,52	102,27	102,01	101,76	101,50	101,25	101,00	100,74	100,49	100,24	99,99	99,74
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	0,00	312,51	151,72	104,01	103,75	103,49	103,23	102,97	102,71	102,46	102,20	101,94	101,69	101,43	101,18	100,93	100,68
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т} /Гкал	0,00	0,00	0,00	312,51	151,72	104,01	103,75	103,49	103,23	102,97	102,71	102,46	102,20	101,94	101,69	101,43	101,18	100,93	100,68
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,4381	0,4309	0,2866	0,2858	0,2851	0,2844	0,2837	0,2830	0,2823	0,2816	0,2809	0,2802	0,2795	0,2788	0,2781	0,2774
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0169	0,0178	0,0119	0,0118	0,0118	0,0118	0,0117	0,0117	0,0117	0,0117	0,0116	0,0116	0,0116	0,0115	0,0115	0,0115
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,1197	0,1181	0,0785	0,0783	0,0781	0,0779	0,0778	0,0776	0,0774	0,0772	0,0770	0,0768	0,0766	0,0764	0,0762	0,0760
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	Т _{у.т}	0,00	0,00	0,00	922,58	447,25	306,58	305,82	305,05	304,29	303,53	302,77	302,01	301,26	300,51	299,75	299,01	298,26	297,51	296,77
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	Т _{у.т}	0,00	0,00	0,00	64,18	31,61	21,58	21,52	21,47	21,42	21,36	21,31	21,26	21,20	21,15	21,10	21,04	20,99	20,94	20,89
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	Т _{у.т}	0,00	0,00	0,00	374,54	182,03	124,89	124,58	124,27	123,96	123,65	123,34	123,03	122,72	122,41	122,11	121,80	121,50	121,20	120,89
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»																				
Перспективный топливный баланс																				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	309335	305036	338635	311287	122615	122036	133485	133264	132563	132563	132563	132563	132563	132563	132563	132563	132563	132563
в горячей воде	Гкал	0	309335	305036	338635	311287	122615	122036	133485	133264	132563	132563	132563	132563	132563	132563	132563	132563	132563	132563
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	0	7708	6090	7863	3778	1326	1318	1439	1437	1427	1427	1427	1427	1427	1427	1427	1427	1427	1427
в горячей воде	Гкал	0	7708	6090	7863	3778	1326	1318	1439	1437	1427	1427	1427	1427	1427	1427	1427	1427	1427	1427
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	301627	298945	330772	307509	121289	120717	132046	131828	131136	131136	131136	131136	131136	131136	131136	131136	131136	131136
в горячей воде	Гкал	0	301627	298945	330772	307509	121289	120717	132046	131828	131136	131136	131136	131136	131136	131136	131136	131136	131136	131136
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	301627	298945	330772	307509	108367	107847	117633	117444	116843	116843	116843	116843	116843	116843	116843	116843	116843	116843
в горячей воде	Гкал	0	301627	298945	330772	307509	108367	107847	117633	117444	116843	116843	116843	116843	116843	116843	116843	116843	116843	116843
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	0	44898	60427	67342	62930	18545	18448	19996	19961	19875	19869	19863	19856	19850	19844	19838	19833	19827	19821
природный газ	Т _{у.т}	0	44176	59687	66485	62121	17745	17648	19195	19160	19074	19068	19062	19056	19050	19045	19039	19033	19027	19021
сжиженный газ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	Т _{у.т}	0	646	674	781	691	734	734	734	734	734	734	734	734	734	733	733	733	733	733
Кузнецкий ССр	Т _{у.т}	0	581	571	562	551	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602
ДО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0	0	38	114	81	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0	64	65	31	59	44	44	44	44	44	44	44	43	43	43	43	43	43	43
ДПКО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	Т _{у.т}	0	0	0	74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий СС	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
мазут	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	Т _{у,т}	0	75	5	5	55	21	21	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
электроэнергия	Т _{у,т}	0	0	61	70	62	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Низшая теплота сгорания топлива																				
природный газ	ккал/м ³	8370	8360	8375	8370	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376	8376
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:																				
Кузнецкий ССр	ккал/кг	5715	5668	5671	5604	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765	5765
ДО (Беловский р-н)	ккал/кг	5049	5049	5049	5248	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247	5247
ДМСШ (Беловский р-н)	ккал/кг	4753	4753	5715	4994	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
ДПКО (Беловский р-н)	ккал/кг	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209	5209
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	ккал/кг	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008	5008
Кузнецкий СС	ккал/кг	4988	5230	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261	5261
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5081	5022	4848	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944	4944
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м ³	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																				
природный газ	тыс. м ³	0	36942	37197	43803	40196	12936	12855	12969	12960	12924	12919	12914	12909	12904	12899	12894	12889	12885	12880
сжиженный газ	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	т	0	813	837	1001	861	911	911	911	911	911	911	910	910	910	910	910	910	909	909
Кузнецкий ССр	т	0	718	704	702	669	731	731	731	731	731	731	731	731	731	731	731	731	731	731
ДО (Беловский р-н)	т	0	0	53	152	108	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117
ДМСШ (Беловский р-н)	т	0	94	80	43	84	63	63	62	62	62	62	62	62	61	61	61	61	61	61
ДПКО (Беловский р-н)	т	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	0	0	0	103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий СС	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хакасский (Черногорский) Д	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	т	0	52	3	3	38	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
электроэнергия	кВт·ч	0	0	176	204	179	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	0,00	145,14	198,10	198,86	202,16	151,25	151,17	149,80	149,78	149,93	149,88	149,83	149,79	149,74	149,70	149,65	149,61	149,56	149,52
УРУТ на отпуск тепловой энергии в сеть	кг _{у,т} /Гкал	0,00	148,85	202,13	203,59	204,64	152,90	152,82	151,43	151,42	151,56	151,51	151,47	151,42	151,37	151,33	151,28	151,24	151,19	151,15
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у,т} /Гкал	0,00	148,85	202,13	203,59	204,64	171,13	171,06	169,99	169,96	170,10	170,05	169,99	169,94	169,89	169,84	169,79	169,74	169,69	169,63
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,т} /ч	0,0000	17,3415	17,7186	15,3376	19,3567	6,6079	6,5698	6,9740	6,9626	6,9367	6,9330	6,9293	6,9257	6,9221	6,9184	6,9148	6,9112	6,9076	6,9040

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																		
		2015	2016	2017	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	0,0000	1,5492	1,5682	1,3558	1,6734	0,5320	0,5243	0,5556	0,5546	0,5526	0,5523	0,5521	0,5518	0,5516	0,5513	0,5510	0,5508	0,5505	0,5503
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у,л} /ч	0,0000	1,8320	1,8696	1,7037	2,1051	0,7466	0,7407	0,7877	0,7863	0,7833	0,7828	0,7824	0,7819	0,7814	0,7809	0,7804	0,7799	0,7794	0,7790
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	Т _{у,г}	0,00	35941,09	48143,22	53601,48	50151,25	14777,92	14716,39	15957,02	15929,55	15859,87	15855,14	15850,42	15845,72	15841,02	15836,34	15831,67	15827,01	15822,37	15817,73
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	Т _{у,г}	0,00	4146,95	5580,41	6100,18	5726,92	1645,96	1625,63	1750,90	1747,72	1740,81	1740,31	1739,81	1739,31	1738,81	1738,32	1737,82	1737,33	1736,84	1736,35
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	Т _{у,г}	0,00	4809,49	6703,33	7639,93	7051,42	2121,42	2106,23	2287,98	2283,64	2273,94	2273,11	2272,28	2271,45	2270,62	2269,80	2268,98	2268,16	2267,34	2266,52

* – после переключения в течении 2022 г. потребителей котельной № 26 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, с 2023 года будут отнесены к Ново-Кемеровской ТЭЦ; ** – после переключения в течении 2022 г. потребителей котельной № 35 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, с 2023 года будут отнесены к Кемеровской ТЭЦ; *** – после переключения в течении 2022 г. потребителей котельной № 38 АО «Теплоэнерго» на тепло-снабжение от Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, с 2023 года будут отнесены к Кемеровской ТЭЦ; **** – после переключения в течении 2022 г. потребителей котельной № 47 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, с 2023 года будут отнесены к Ново-Кемеровской ТЭЦ; ***** – после переключения в течении 2022 г. потребителей котельной № 114 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, с 2023 года будут отнесены к Ново-Кемеровской ТЭЦ.

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

$$\text{НЭЗТ} = Q_{\text{max}}^3 \cdot H_{\text{ср.м.}} \cdot \frac{1}{K} \cdot T \cdot 0,001, \quad (3.14)$$

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 %.

$$V_{\text{зам}} = Q_{\text{max}}^3 \cdot H_{\text{ср.м.}} \cdot T_{\text{зам}} \cdot d_{\text{зам}} \cdot K_{\text{зам}} \cdot K_{\text{экв}} \cdot \frac{1}{K} \cdot T \cdot 0,001, \quad (3.15)$$

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:

$$\text{НЭЗТ}_{\text{сез}} = Q_{\text{ср}} \cdot H_{\text{ср}} \cdot \frac{1}{K} \cdot T \cdot 0,001, \quad (3.16)$$

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	0,4055	0,37797	0,4055	0,42803	0,42803	0,42803	0,42803
уголь	тыс. т	0,193	0,223	0,183	0,18	0,16778	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19
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	2,8088	2,6181	2,8088	2,9649	2,9649	2,9649	2,9649
уголь	тыс. т	1,409	1,493	1,433	1,293	1,2052	1,293	1,3649	1,3649	1,3649	1,3649
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°С ÷ минус 30°С). Это обусловлено потреблением коксового газа на собственные нужды предприятия.

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

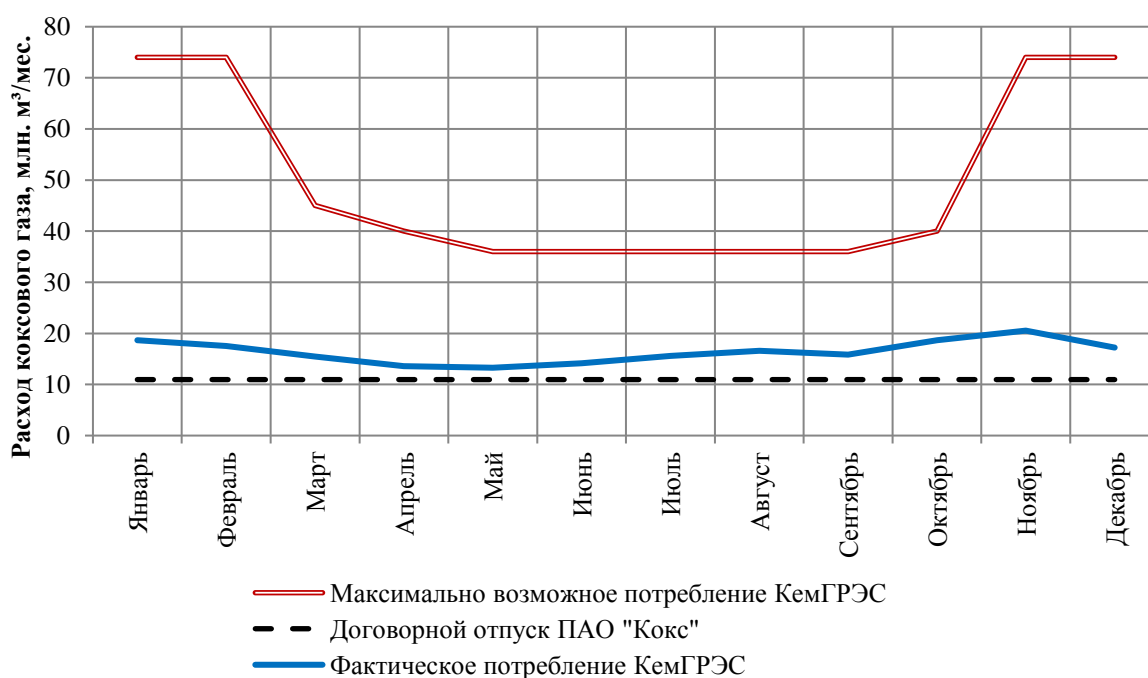


Рисунок 4-1 – Анализ возможностей Кемеровской ГРЭС по потреблению коксового газа (на 2019 г.)

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.

В таблице 5-1 приведены теплотехнические свойства коксового газа, потребляемого Кемеровской ГРЭС, включая низшую теплоту сгорания. В таблице 5-2 даны месячные значения теплоты сгорания топлив, используемых в котельных АО «Теплоэнерго». Физико-химические свойства природного газа, потребляемого станциями ООО «СГК» г. Кемерово в 2018 г. (помесячно) приведены в таблице 5-3.

Кемеровская область расположена на одном из самых крупных угольных месторождений – Кузнецком угольном бассейне. Уголь, используемый на источниках теплоснабжения, добывается на территории Кемеровской области и является местным видом топлива. Теплотехнические показатели каменного угля (с указанием места добычи и марки), используемого на источниках комбинированной выработки тепловой и электрической энергии г. Кемерово приведены в таблицах 5-4 – 5-49.

Структура топливного баланса г. Кемерово на 2019 г. с указанием доли потребления соответствующего вида энергоресурса приведена на рисунке 5-1.

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

Таблица 5-3 – Физико-химические свойства природного газа, потребляемого станциями ООО «СГК» г. Кемерово в 2018 г. (помесячно)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
1	Компонентный состав, молярная масса	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	метан		90,96	91,19	91,35	91,81	91,16	91,11	90,83	90,18	90,74	91,22	91,32	91,45
	этан		3,83	3,73	3,7	3,64	3,8	3,99	4,05	3,97	3,86	3,83	3,72	3,73
	пропан		1,7	1,65	1,61	1,43	1,66	1,6	1,74	2,06	1,81	1,65	1,64	1,54
	изо-бутан		0,32	0,308	0,297	0,247	0,293	0,272	0,288	0,404	0,341	0,261	0,271	0,267
	норм-бутан		0,355	0,346	0,337	0,283	0,338	0,299	0,312	0,49	0,406	0,288	0,305	0,301
	изо-пентан		0,07	0,07	0,07	0,06	0,71	0,065	0,07	0,094	0,086	0,056	0,057	0,06
	норм-пентан		0,054	0,055	0,057	0,049	0,058	0,051	0,056	0,078	0,072	0,048	0,047	0,047

	гексаны+высшие углеводороды		0,0398	0,0317	0,04	0,0378	0,046	0,0449	0,049	0,038	0,0407	0,019	0,016	0,0214
	диоксид углерода		0,67	0,66	0,65	0,62	0,66	0,68	0,7	0,7	0,71	0,71	0,7	0,69
	азот		1,98	1,95	1,88	1,81	1,91	1,88	1,91	1,98	1,9	1,89	1,91	1,9
	кислород		0,006	0,009	0,007	0,009	0,007	0,01	0,014	0,009	0,008	0,006	0,011	0,01
	водород		-	-	-	-	0,0017	0,0017	0,0012	0,0017	0,0017	0,0016	0,0014	0,0014
	гелий		-	-	-	-	0,016	0,016	0,011	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
2	низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³	35,13	35,07	35,07	34,89	35,11	35,07	35,18	35,57	35,3	34,98	34,96	34,92
		ккал/м ³	8391	8376	8376	8333	8386	8376	8403	8496	8431	8355	8350	8340
3	число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	49,46	49,44	49,49	49,42	49,49	49,46	49,51	49,71	49,57	49,38	49,37	49,36
		ккал/м ³	11813	11809	11820	11804	11820	11813	11825	11873	11840	11794	11792	11789
4	плотность при стандартных условиях	кг/м ³	0,744	0,742	0,741	0,7357	0,7427	0,7419	0,745	0,7547	0,7479	0,74	0,74	0,7385
5	массовая концентрация сероводорода	г/м ³	0,0056	0,0041	0,0035	0,0028	0,0024	0,0025	0,0019	0,002	0,0025	0,0032	0,0036	0,0028
6	массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	0,0064	0,0053	0,0046	0,0055	0,0059	0,0066	0,0053	0,0053	0,0052	0,0064	0,006	0,0061
7	массовая концентрация механических примесей	г/м ³	отсутст.	отсутст.	отсутст.	отсутст.	отсутст.	отсутст.	отсутст.	отсутст.	отсутст.	отсутст.	отсутст.	отсутст.
8	температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	-43	-41,8	-38,7	-37,6	-39	измерения не проводились	-29,4	-34	-34	-38,4	-38,2	-40,1
9	температура газа в точке отбора пробы	°С	-12	-10	-10	-7	-1	измерения не проводились	9	6	6	-4,5	-7	-12

Таблица 5-4 – Технический анализ каменного угля марки «Д», рядовой крупностью 0-300 мм, ДОМСШ, разрез «Заречный» (КемТЭЦ)

Технический анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Общая влага угля, %	W _t	11,6-13,6	2,7	—	—
Зольность общая, %	A	11,1-12,6	12,36-14,21	12,6-14,6	—
Выход летучих веществ, %	V	30,9-31,0	34,0-34,9	35,0-35,9	40,0-42,0
Связанный углерод, %	C _f	6015-5857	6654-6596	6838-6779	7787-7580
Высшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _s	5717-5517	6378-6319	6578-6518	7260-4060
Низшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _i	0,32-0,45	0,37-0,55	0,35-0,45	—
Общая сера угля, %	S _t	11,6-13,6	2,7	—	—

Таблица 5-5 – Элементный анализ каменного угля марки «Д», рядовой крупностью 0-300 мм, ДОМСШ, разрез «Заречный» (КемТЭЦ)

Элементный анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Углерод, %	C _t	61,68	67,9	69,7	79,8
Водород, %	H	3,48	3,83	3,94	4,51
Азот, %	N	1,7	1,88	1,93	2,21
Кислород, %	O _d	9,97	10,97	11,27	12,9
Фосфор, %	P	0,058	0,064	0,066	0,076
Хлор, %	Cl	0,031	0,035	0,035	0,041
Мышьяк, %	As	0,0007	0,00008	0,0008	0,0009

Таблица 5-6 – Технический анализ каменного угля марки Д, рядовой крупностью 0-300 мм (ДР), разрез «Заречный» (КемГРЭС, НКТЭЦ)

Технический анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Общая влага угля, %	W _t	13,7	3,18	—	—
Зольность общая, %	A	10,0	11,21	11,6	—
Выход летучих веществ, %	V	29,8	33,38	35,0	39,0
Связанный углерод, %	C _f	—	—	—	—
Высшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _s	5985	6710	6920	7844
Низшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _i	5681	6380	6580	7470
Общая сера угля, %	S _t	0,28	0,315	0,33	—

Таблица 5-7 – Элементный анализ каменного угля марки Д, рядовой крупностью 0-300 мм (ДР), разрез «Заречный» (КемГРЭС, НКТЭЦ)

Элементный анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Углерод, %	C _t	60,61	68,10	70,14	79,68
Водород, %	H	3,90	4,38	4,51	5,12
Азот, %	N	1,96	2,20	2,27	2,57
Кислород, %	O _d	9,39	10,55	10,87	12,34
Фосфор, %	P	0,027	0,030	0,031	0,035
Хлор, %	Cl	0,031	0,035	0,036	0,041
Мышьяк, %	As	0,0013	0,0014	0,0014	0,0016

Таблица 5-8 – Технический анализ каменного угля марки ДОМСШ, крупностью 0-50 мм, разрез «Камышанский» (КемГРЭС, НКТЭЦ)

Технический анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Общая влага угля, %	W _t	15,0	5,1	—	—
Зольность общая, %	A	12,3	—	14,5	—
Выход летучих веществ, %	V	30,3	—	41,7	—
Связанный углерод, %	C _f	—	—	—	77,6
Высшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _s	—	—	—	7253
Низшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _i	5100	—	—	—
Общая сера угля, %	S _t	—	—	0,3	—

Таблица 5-9 – Элементный анализ каменного угля марки ДОМСШ, крупностью 0-50 мм, разрез «Камышанский» (КемГРЭС, НКТЭЦ)

Элементный анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Углерод, %	C _t	—	—	—	77,6
Водород, %	H	—	—	—	5,3
Азот, %	N	—	—	—	2,8
Кислород, %	O _d	—	—	—	13,6
Фосфор, %	P	—	—	0,035	—
Хлор, %	Cl	—	—	0,078	—
Мышьяк, %	As	—	—	0,0002	—

Таблица 5-10 – Технический анализ каменного угля марки ДР, рядовой крупностью 0-300 мм (ДР), разрез «Камышанский» (КемГРЭС, НКТЭЦ)

Технический анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Общая влага угля, %	W _t	14,5	5,1	—	—

Зольность общая, %	A	11,1	—	13,0	—
Выход летучих веществ, %	V	31,0	—	41,7	—
Связанный углерод, %	C _f	—	—	—	77,6
Высшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _s	—	—	—	7492
Низшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _i	5350	—	—	—
Общая сера угля, %	S _t	—	—	0,3	—

Таблица 5-11 – Элементный анализ каменного угля марки ДР, рядовой крупностью 0-300 мм (ДР), разрез «Камышанский» (КемГРЭС, НКТЭЦ)

Элементный анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Углерод, %	C _t	—	—	—	77,6
Водород, %	H	—	—	—	5,3
Азот, %	N	—	—	—	2,8
Кислород, %	O _d	—	—	—	13,6
Фосфор, %	P	—	—	0,035	—
Хлор, %	Cl	—	—	0,078	—
Мышьяк, %	As	—	—	0,0002	—

Таблица 5-12 – Технический анализ каменного угля марки Г, рядовой крупностью 0-100 мм, «Шахта «Комсомолец» (КемГРЭС, НКТЭЦ)

Технический анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Общая влага угля, %	W _t	7,5-10,0	1,9-2,0	—	—
Зольность общая, %	A	24,1-29,3	25,5	26,0-32,5	—
Выход летучих веществ, %	V	39,4-39,6	41,7	42,6	43,5-44,0
Связанный углерод, %	C _f	5480	5810	5930	8020
Высшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _s	4900-5300	5610	5720	7730
Низшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _i	0,56	0,59	0,6 - 0,7	—
Общая сера угля, %	S _t	7,5-10,0	1,9-2,0	—	—

Таблица 5-13 – Элементный анализ каменного угля марки Г, рядовой крупностью 0-100 мм, «Шахта «Комсомолец» (КемГРЭС, НКТЭЦ)

Элементный анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Углерод, %	C _t	56,35	60,59	61,80	83,62
Водород, %	H	3,96	4,26	4,34	5,88
Азот, %	N	1,63	1,75	1,79	2,41
Кислород, %	O _d	5,08	5,46	5,57	7,53
Фосфор, %	P	0,0026	0,0028	0,0029	0,004
Хлор, %	Cl	0,084	0,09	0,092	0,124
Мышьяк, %	As	0,0002	0,0003	0,0004	0,0005

Таблица 5-14 – Технический анализ каменного угля марки ДОМСШ, крупностью 0-50 мм, Шахтоуправление «им. Анатолия Дмитриевича Рубана» (КемГРЭС, НКТЭЦ)

Технический анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Общая влага угля, %	W _t	9,0-11,5	5,0	—	—
Зольность общая, %	A	11,4-13,3	11,9-14,3	12,5-15,0	—
Выход летучих веществ, %	V	30,3-31,2	31,6-33,5	33,3-35,3	38-41,5
Связанный углерод, %	C _f	—	—	—	60,7
Высшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _s	6219-5938	6492-6374	6834-6709	7810-7893
Низшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _i	5938-5610	6202-6084	6573-6449	7549-7633
Общая сера угля, %	S _t	—	—	0,67	—

Таблица 5-15 – Элементный анализ каменного угля марки ДОМСШ, крупностью 0-50 мм, Шахтоуправление «им. Анатолия Дмитриевича Рубана» (КемГРЭС, НКТЭЦ)

Элементный анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Углерод, %	C _t	—	—	—	60,7
Водород, %	H	—	—	—	5,26
Азот, %	N	—	—	—	2,59
Кислород, %	O _d	—	—	—	12,7
Фосфор, %	P	—	—	—	0,046
Хлор, %	Cl	—	—	—	0,040
Мышьяк, %	As	—	—	—	0,0013

Таблица 5-16 – Технический анализ каменного угля марки ДР, крупностью 0-200 мм, Шахтоуправление «им. Анатолия Дмитриевича Рубана» (КемГРЭС, НКТЭЦ)

Технический анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Общая влага угля, %	W _t	9,0-11,5	5,0	—	—
Зольность общая, %	A	15,0-17,8	15,7-19,1	16,5-20,1	—
Выход летучих веществ, %	V	28,9-29,3	30,1-31,5	31,7-33,2	38-41,5
Связанный углерод, %	C _f	—	—	—	60,7
Высшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _s	5937-5602	6198-6013	6524-6330	7814-7922
Низшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _i	5667-5274	5909-5723	6264-6069	7553-7661
Общая сера угля, %	S _t	—	—	0,67	—

Таблица 5-17 – Элементный анализ каменного угля марки ДР, крупностью 0-200 мм, Шахтоуправление «им. Анатолия Дмитриевича Рубана» (КемГРЭС, НКТЭЦ)

Элементный анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Углерод, %	C _t	—	—	—	60,7

Водород, %	H	—	—	—	5,26
Азот, %	N	—	—	—	2,59
Кислород, %	O _d	—	—	—	12,7
Фосфор, %	P	—	—	—	0,046
Хлор, %	Cl	—	—	—	0,040
Мышьяк, %	As	—	—	—	0,0013

Таблица 5-18 – Технический анализ каменного угля марки ДР, рядовой крупностью 0-300 мм, разрез «Заречный» (КемГРЭС, НКТЭЦ)

Технический анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Общая влага угля, %	W _t	11,6-13,6	2,7	—	—
Зольность общая, %	A	11,1-12,6	1236-14,21	12,6-14,6	—
Выход летучих веществ, %	V	30,9-31,0	34,0-34,9	35,0 35,9	40,0-42,0
Высшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _s	6015-5857	6654-6596	6838-6779	7787-7580
Низшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _i	5717-5517	6378-6319	6578-6518	7260-4060
Общая сера угля, %	S _t	032-0,45	037-0,55	0,35-0,45	—

Таблица 5-19 – Элементный анализ каменного угля марки ДР, рядовой крупностью 0-300 мм, разрез «Заречный» (КемГРЭС, НКТЭЦ)

Элементный анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Углерод, %	C _t	61,68	67,9	69,7	79,8
Водород, %	H	3,48	3,83	3,94	4,51
Азот, %	N	1,7	1,88	1,93	2,21
Кислород, %	O _d	9,97	10,97	11,27	12,9
Фосфор, %	P	0,058	0,064	0,066	0,076
Хлор, %	Cl	0,031	0,035	0,035	0,041
Мышьяк, %	As	0,0007	0,00008	0,0008	0,0009

Таблица 5-20 – Технический анализ каменного угля марки Д, крупностью 0-50 мм, ДОМСШ, разрез «Заречный» (КемГРЭС, НКТЭЦ, КемТЭЦ)

Технический анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Общая влага угля, %	W _t	11,8-13,8	2,4	—	—
Зольность общая, %	A	10,6-13,47	11,68-11,9	12,0-14,0	—
Выход летучих веществ, %	V	30,7-31,1	33,8-35,3	34,8-36,2	39,5-42,0
Высшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _s	6054-5867	6679-6659	6864-6822	7804-7604
Низшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _i	5725-5525	6403-6384	6604-6562	7543-7343
Общая сера угля, %	S _t	0,32-0,45	037-0,55	035-045	—

Таблица 5-21 – Элементный анализ каменного угля марки Д, крупностью 0-50 мм, ДОМСШ, разрез «Заречный» (КемГРЭС, НКТЭЦ, КемТЭЦ)

Элементный анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Углерод, %	C _t	61,92	68,56	70,2	79,8
Водород, %	H	3,59	3,97	4,07	4,63
Азот, %	N	1,85	2,04	2,09	238
Кислород, %	O _d	9,85	10,91	11,2	12,7
Фосфор, %	P	0,069	0,077	0,079	0,09
Хлор, %	Cl	0,028	0,030	0,052	0,036
Мышьяк, %	As	0,008	0,009	0,0009	0,001

Таблица 5-22 – Технический анализ каменного угля марки ДКОНЦЕНТРАТ, обогащенный крупностью 60-130 мм, разрез «Заречный» (КемГРЭС, НКТЭЦ, КемТЭЦ)

Технический анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Общая влага угля, %	W _t	11,2-13,2	2,7	—	—
Зольность общая, %	A	5,9-8,47	6,52-7,6	6,7-8,7	—
Выход летучих веществ, %	V	32,4-37,3	35,5-33,3	36,5-383	39,1-42,0
Высшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _s	6522-6334	7146-7100	7544-7297	7850-7650
Низшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _i	6196-5996	6870-6823	7054-7036	7543-7343
Общая сера угля, %	S _t	0,32-0,45	0,37-0,55	0,35-0,45	—

Таблица 5-23 – Элементный анализ каменного угля марки ДКОНЦЕНТРАТ, обогащенный крупностью 60-130 мм, разрез «Заречный» (КемГРЭС, НКТЭЦ, КемТЭЦ)

Элементный анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Углерод, %	C _t	66,15	72,44	70,2	79,8
Водород, %	H	3,84	4,2	4,07	4,63
Азот, %	N	1,97	2,16	2,09	238
Кислород, %	O _d	10,53	11,53	11,2	12,7
Фосфор, %	P	0,074	0,081	0,09	0,09
Хлор, %	Cl	0,029	0,032	0,052	0,036
Мышьяк, %	As	0,0008	0,0009	0,0009	0,001

Таблица 5-24 – Технический анализ каменного угля марки ДКОНЦЕНТРАТ, обогащенный крупностью 6-60 мм, разрез «Заречный» (КемГРЭС, НКТЭЦ, КемТЭЦ)

Технический анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Общая влага угля, %	W _t	11,2-13,2	2,7	—	—
Зольность общая, %	A	7,2-8,8	7,88-9,83	8,1-10,1	—

Выход летучих веществ, %	V	30,9-32,8	33,9-36,7	34,8-37,8	38,0-42,0
Связанный углерод, %	C _f	—	—	—	—
Высшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _s	6378-6190	6988-6938	7182-7131	7800-7600
Низшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _i	6052-5852	6712-6662	6922-6870	7543-7543
Общая сера угля, %	S _t	0,32-0,45	0,37-0,55	0,35-0,45	—

Таблица 5-25 – Элементный анализ каменного угля марки ДКОНЦЕНТРАТ, обогащенный крупностью 6-60 мм, разрез «Заречный» (КемГРЭС, НКТЭЦ, КемТЭЦ)

Элементный анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Углерод, %	C _t	65,11	71,35	73,3	79,8
Водород, %	H	4,56	4,99	5,14	5,59
Азот, %	N	1,8	1,97	2,03	2,21
Кислород, %	O _d	10,52	11,53	11,8	12,9
Фосфор, %	P	0,062	0,067	0,069	0,076
Хлор, %	Cl	0,011	0,012	0,013	0,014
Мышьяк, %	As	0,0007	0,0008	0,0008	0,0009

Таблица 5-26 – Технический анализ каменного угля марки ДР, крупностью 0-300 мм, разрез «Заречный» (КемГРЭС, НКТЭЦ)

Технический анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Общая влага угля, %	W _t	12,0-14,0	6,0	—	—
Зольность общая, %	A	13,7-15,04	13,16-13,8	14,0-16,0	—
Выход летучих веществ, %	V	32,9-33,2	31,3-30,3	33,5-35,3	39,0-42,0
Высшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _s	5911-5722	6314-6711	6717-6654	7740-7540
Низшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _i	5580-5380	6018-5959	6456-6393	7479-7279
Общая сера угля, %	S _t	0,32-0,45	0,37-0,55	0,35-0,45	—

Таблица 5-27 – Элементный анализ каменного угля марки ДР, крупностью 0-300 мм, разрез «Заречный» (КемГРЭС, НКТЭЦ)

Элементный анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Углерод, %	C _t	59,29	64,51	68,6	79,8
Водород, %	H	4,01	4,36	4,64	5,4
Азот, %	N	1,63	1,78	1,89	2,3
Кислород, %	O _d	8,84	9,62	10,2	11,9
Фосфор, %	P	0,59	0,65	0,69	0,8
Хлор, %	Cl	0,021	0,023	0,024	0,028
Мышьяк, %	As	0,0007	0,0008	0,0009	0,001

Таблица 5-28 – Технический анализ каменного угля марки ДР, рядовой крупностью 0-300 мм, разрез «Заречный» (КемГРЭС, НКТЭЦ)

Технический анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Общая влага угля, %	W _t	12,0-14,0	5,6	—	—
Зольность общая, %	A	12,3-13,8	13,32-15,1	14,0-16,0	—
Выход летучих веществ, %	V	29,5-30,3	33,5-33,3	33,5-35,3	39,0-42,0
Высшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _s	5911-5722	6340-6281	6717-6654	7850-77610
Низшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _i	5580-5380	6047-5988	6456-6393	7549-7349
Общая сера угля, %	S _t	0,32-0,45	0,37-0,55	0,35-0,35	—

Таблица 5-29 – Элементный анализ каменного угля марки ДР, рядовой крупностью 0-300 мм, разрез «Заречный» (КемГРЭС, НКТЭЦ)

Элементный анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Углерод, %	C _t	60,48	64,86	68,7	79,9
Водород, %	H	3,93	4,22	4,47	5,2
Азот, %	N	1,89	2,03	2,1	2,5
Кислород, %	O _d	9,23	9,90	10, 5	12,2
Фосфор, %	P	0,98	1,05	1,11	1,3
Хлор, %	Cl	0,027	0,029	0,03	0,036
Мышьяк, %	As	0,006	0,065	0,007	0,008

Таблица 5-30 – Технический анализ каменного угля марки ДМСШ, крупностью 0-25 мм, разрез «Камышанский» (КемГРЭС, НКТЭЦ)

Технический анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Общая влага угля, %	W _t	15,0-20,0	—	—	—
Зольность общая, %	A	—	—	13,0-15,0	—
Выход летучих веществ, %	V	—	—	—	42,0
Высшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _s	7680-7330	—	—	77,6
Низшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _i	5000-4700	—	—	—
Общая сера угля, %	S _t	—	—	0,4-0,5	—

Таблица 5-31 – Элементный анализ каменного угля марки ДМСШ, крупностью 0-25 мм, разрез «Камышанский» (КемГРЭС, НКТЭЦ)

Элементный анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Углерод, %	C _t	—	—	—	77,6
Водород, %	H	—	—	—	5,3
Азот, %	N	—	—	—	2,8

Кислород, %	O _d	—	—	—	13,6
Фосфор, %	P	—	—	—	0,039
Хлор, %	Cl	—	—	0,025	0,029
Мышьяк, %	As	—	—	0,0010	0,0010

Таблица 5-32 – Технический анализ смеси каменного угля марок ДР (0-200) мм + ГШ (0-6) мм, ПЕ шахта им. А.Д. Рубана (КемГРЭС, НКТЭЦ)

Технический анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Общая влага угля, %	W _t	10,5-12,0	3,0-3,5	—	—
Зольность общая, %	A	19,7-21,8	20,5-23,9	24,7-26,3	—
Выход летучих веществ, %	V	27,6-28,4	30,4-31,8	31,4-32,5	42,0-43,5
Связанный углерод, %	C _f	—	—	—	—
Высшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _s	5240-5385	5790-5913	5979-6096	8116-8092
Низшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _i	4900-5100	5510-5635	5718-5835	7855-7831
Общая сера угля, %	S _t	0,27-0,44	0,29-0,48	0,30-0,50	0,37-0,60

Таблица 5-33 – Элементный анализ каменного угля марок ДР (0-200) мм + ГШ (0-6) мм, ПЕ шахта им. А.Д. Рубана (КемГРЭС, НКТЭЦ)

Элементный анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Углерод, %	C _t	55,53	59,71	62,1	79,67
Водород, %	H	4,02	4,32	4,49	5,75
Азот, %	N	1,42	1,53	1,59	2,04
Кислород, %	O _d	8,71	9,37	9,74	12,46
Фосфор, %	P	0,027	0,029	0,030	0,040
Хлор, %	Cl	0,014	0,015	0,016	0,13
Мышьяк, %	As	0,0002	0,0003	0,0004	0,0005

Таблица 5-34 – Технический анализ каменного угля марки ДГ, необогащенный крупностью 0-200 мм, шахта Талдинская-Западная 2 (КемГРЭС, НКТЭЦ, КемТЭЦ)

Технический анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Общая влага угля, %	W _t	11,9-13,0	2,75	-	-
Зольность общая, %	A	11,0-13,1	12,20-14,59	12,5-15,0	—
Выход летучих веществ, %	V	30,1-30,3	33,17-33,89	—	39,0-41,0
Высшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _s	6040-5841	6663-6533	—	7834-7904
Низшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _i	5750-5550	—	—	—
Общая сера угля, %	S _t	0,35-0,44	0,389-0,486	0,40-0,50	—

Таблица 5-35 – Элементный анализ каменного угля марки ДГ, необогащенный крупностью 0-200 мм, шахта Талдинская-Западная 2 (КемГРЭС, НКТЭЦ, КемТЭЦ)

Элементный анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Углерод, %	C _t	—	—	—	81,5
Водород, %	H	—	—	—	5,2
Азот, %	N	—	—	—	2,5
Кислород, %	O _d	—	—	—	10,4
Фосфор, %	P	0,033	—	—	—
Хлор, %	Cl	0,056	—	—	—
Мышьяк, %	As	0,0003	—	—	—

Таблица 5-36 – Технический анализ каменного угля марки ДГ, рядовой крупностью 0-50 мм (ДГОМСШ), шахта Талдинская-Западная 1 (КемГРЭС, НКТЭЦ, КемТЭЦ)

Технический анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Общая влага угля, %	W _t	10,5	1,98	—	—
Зольность общая, %	A	6,6	7,3	7,4	—
Выход летучих веществ, %	V	30,9	33,9	34,6	37,3
Связанный углерод, %	C _f	—	—	—	—
Высшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _s	6642	7280	7430	8012
Низшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _i	6342	6970	7110	7670
Общая сера угля, %	S _t	0,29	0,312	0,32	—

Таблица 5-37 – Элементный анализ каменного угля марки ДГ, рядовой крупностью 0-50 мм (ДГОМСШ), шахта Талдинская-Западная 1 (КемГРЭС, НКТЭЦ, КемТЭЦ)

Элементный анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Углерод, %	C _t	66,83	73,44	74,91	80,79
Водород, %	H	4,50	4,95	5,05	5,45
Азот, %	N	2,22	2,44	2,49	2,68
Кислород, %	O _d	8,88	9,76	9,96	10,74
Фосфор, %	P	0,031	0,034	0,035	0,039
Хлор, %	Cl	0,038	0,037	0,038	0,042
Мышьяк, %	As	0,0006	0,0005	0,0006	0,0006

Таблица 5-38 – Технический анализ каменного угля марки ДГ, рядовой крупностью 0-200 мм (ДГР), шахта Талдинская-Западная 1 (КемГРЭС, НКТЭЦ, КемТЭЦ)

Технический анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Общая влага угля, %	W _t	8,5	0,83	—	—

Зольность общая, %	A	6,1	6,63	6,7	—
Выход летучих веществ, %	V	31,3	33,94	34,0	36,7
Связанный углерод, %	C _f	—	—	—	—
Высшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _s	6841	7415	7430	8010
Низшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _i	6550	7120	7690	7700
Общая сера угля, %	S _t	0,26	0,285	0,29	—

Таблица 5-39 – Элементный анализ каменного угля марки ДГ, рядовой крупностью 0-200 мм (ДГР), шахта Талдинская-Западная 1 (КемГРЭС, НКТЭЦ, КемТЭЦ)

Элементный анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Углерод, %	C _t	68,82	74,81	75,41	80,79
Водород, %	H	4,65	5,05	5,09	5,45
Азот, %	N	2,28	2,48	2,50	2,68
Кислород, %	O _d	9,14	9,94	10,02	10,74
Фосфор, %	P	0,028	0,03	0,031	0,035
Хлор, %	Cl	0,038	0,041	0,041	0,044
Мышьяк, %	As	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006

Таблица 5-40 – Технический анализ каменного угля марки Д, необогащенный крупностью 0-50 мм (ДОМСШ), шахта Талдинская-Западная 2 (КемГРЭС, НКТЭЦ, КемТЭЦ)

Технический анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Общая влага угля, %	W _t	11,1	2,77	—	—
Зольность общая, %	A	10,0	10,96	11,3	—
Выход летучих веществ, %	V	29,3	31,97	—	37,1
Высшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _s	6273	6859	—	7951
Низшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _i	5983	—	—	—
Общая сера угля, %	S _t	0,2	0,22	0,23	—

Таблица 5-41 – Элементный анализ каменного угля марки Д, необогащенный крупностью 0-50 мм (ДОМСШ), шахта Талдинская-Западная 2 (КемГРЭС, НКТЭЦ, КемТЭЦ)

Элементный анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Углерод, %	C _t	—	—	—	79,55
Водород, %	H	—	—	—	4,69
Азот, %	N	—	—	—	2,22
Кислород, %	O _d	—	—	—	13,16
Фосфор, %	P	—	—	—	—
Хлор, %	Cl	0,056	—	—	—

Мышьяк, %	As	0,0003	—	—	—
-----------	----	--------	---	---	---

Таблица 5-42 – Технический анализ каменного угля марки Д, рядовой крупностью 0-200 мм (ДР), шахта Талдинская-Западная 2 (КемГРЭС, НКТЭЦ, КемТЭЦ)

Технический анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Общая влага угля, %	W _t	11,9	2,14	—	—
Зольность общая, %	A	14,2	15,79	16,1	—
Выход летучих веществ, %	V	28,4	31,51	32,1	38,4
Связанный углерод, %	C _f	—	—	—	—
Высшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _s	5796	6430	6560	7843
Низшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _i	5514	6120	6240	7470
Общая сера угля, %	S _t	0,23	0,255	0,26	—

Таблица 5-43 – Элементный анализ каменного угля марки Д, рядовой крупностью 0-200 мм (ДР), шахта Талдинская-Западная 2 (КемГРЭС, НКТЭЦ, КемТЭЦ)

Элементный анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Углерод, %	C _t	58,68	65,2	66,5	79,55
Водород, %	H	3,46	3,84	3,92	4,69
Азот, %	N	1,64	1,82	1,86	2,22
Кислород, %	O _d	9,71	10,79	11,0	13,16
Фосфор, %	P	0,031	0,034	0,035	0,039
Хлор, %	Cl	0,034	0,037	0,038	0,042
Мышьяк, %	As	0,0003	0,0004	0,0005	0,0005

Таблица 5-44 – Технический анализ каменного угля марки ДГ, крупностью 0-200 мм (ДГр), шахта № 7 (КемГРЭС, НКТЭЦ)

Технический анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Общая влага угля, %	W _t	10,0	3,5	—	—
Зольность общая, %	A	17,1	18,4	19,0	—
Выход летучих веществ, %	V	31,4	33,8	35,2	43,3
Связанный углерод, %	C _f	—	—	—	—
Высшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _s	5616	6040	6280	7730
Низшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _i	5535	5950	6190	7620
Общая сера угля, %	S _t	0,29	0,31	0,32	—

Таблица 5-45 – Элементный анализ каменного угля марки ДГ, крупностью 0-200 мм (ДГр), шахта № 7 (КемГРЭС, НКТЭЦ)

Элементный анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Углерод, %	C _t	59,94	64,45	67,03	82,5
Водород, %	H	4,29	4,61	4,79	5,9
Азот, %	N	1,09	1,17	1,22	1,5
Кислород, %	O _d	7,19	7,73	8,04	9,9
Фосфор, %	P	0,032	0,034	0,035	0,043
Хлор, %	Cl	0,06	0,065	0,068	0,083
Мышьяк, %	As	0,0004	0,0005	0,0006	0,0006

Таблица 5-46 – Технический анализ каменного угля марки Д, рассортированный крупностью 0-25 мм (ДМСШ), «Разрез Изыхский» (КемТЭЦ)

Технический анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Общая влага угля, %	W _t	12,5	5	—	—
Зольность общая, %	A	15,40	16,72	17,6	—
Выход летучих веществ, %	V	28,91	31,39	33,04	40,1
Связанный углерод, %	C _f	56,60	61,45	64,68	78,5
Высшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _s	5480	5949	6262	7600
Низшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _i	5200	5646	5943	7212
Общая сера угля, %	S _t	0,61	0,67	0,7	0,85

Таблица 5-47 – Элементный анализ каменного угля марки Д, рассортированный крупностью 0-25 мм (ДМСШ), «Разрез Изыхский» (КемТЭЦ)

Элементный анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Углерод, %	C _t	55,91	60,63	63,82	78,50
Водород, %	H	3,70	4,02	4,23	5,20
Азот, %	N	1,38	1,50	1,58	1,94
Кислород, %	O _d	9,83	10,66	11,22	13,80
Фосфор, %	P	55,91	0,31	0,03	0,40
Хлор, %	Cl	0,023	0,025	0,026	0,032
Мышьяк, %	As	0,00032	0,00035	0,00037	0,00046

Таблица 5-48 – Технический анализ каменного угля марки «ДР», крупностью 0-300 мм, ДОМСШ, разрез «Заречный» (КемТЭЦ)

Технический анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Общая влага угля, %	W _t	12,0-14,0	6,0	—	—

Зольность общая, %	A	13,7-15,04	13,16-13,8	14,0-16,0	—
Выход летучих веществ, %	V	32,9-33,2	313-303	333-353	39,0-42,0
Высшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _s	5911-5722	6314-6711	6717-6654	7740-7540
Низшая теплота сгорания угля, ккал/кг	Q _i	5580-5380	6018-5959	6456-6393	7479-7279
Общая сера угля, %	S _t	0,32-0,45	0,37-0,51	0,35-0,45	—

Таблица 5-49 – Элементный анализ каменного угля марки «ДР», крупностью 0-300 мм, ДОМСШ, разрез «Заречный» (КемТЭЦ)

Элементный анализ угля	Элемент	Рабочее состояние г	Аналитическое состояние а	Сухое состояние d	Сухое беззольное состояние d _{af}
Углерод, %	C _t	59,29	64,51	68,6	79,8
Водород, %	H	4,01	436	4,64	5,4
Азот, %	N	1,63	1,78	1,89	2,2
Кислород, %	O _d	8,84	9,62	10,2	11,9
Фосфор, %	P	0,59	0,65	0,69	0,8
Хлор, %	Cl	0,021	0,023	0,024	0,028
Мышьяк, %	As	0,0007	0,0008	0,0009	0,001

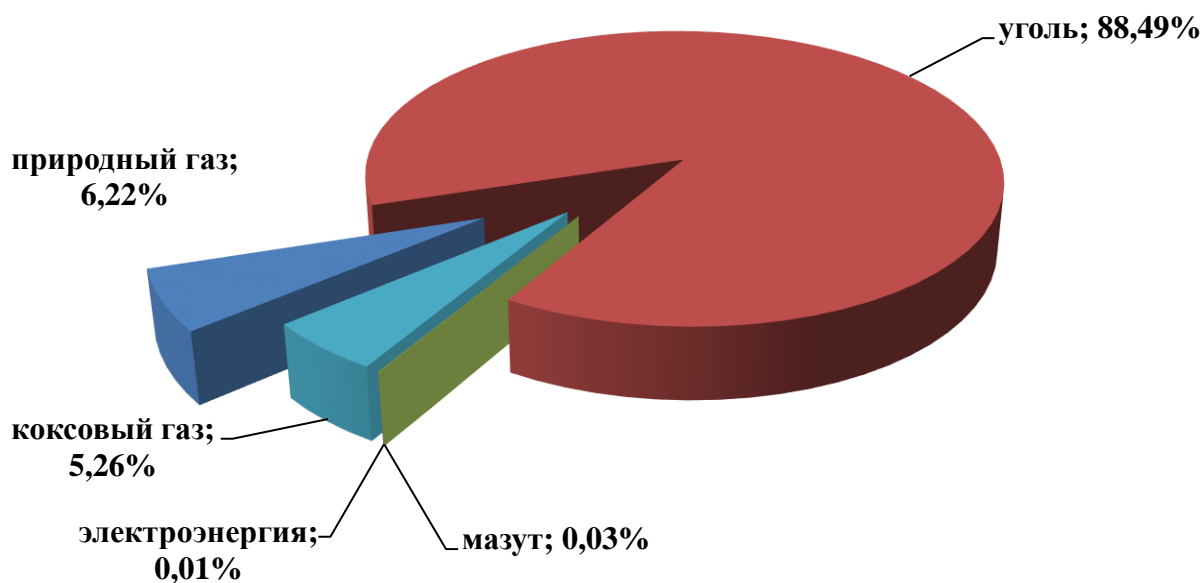


Рисунок 5-1 – Структура топливного баланса г. Кемерово (на 2019 г.)

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».

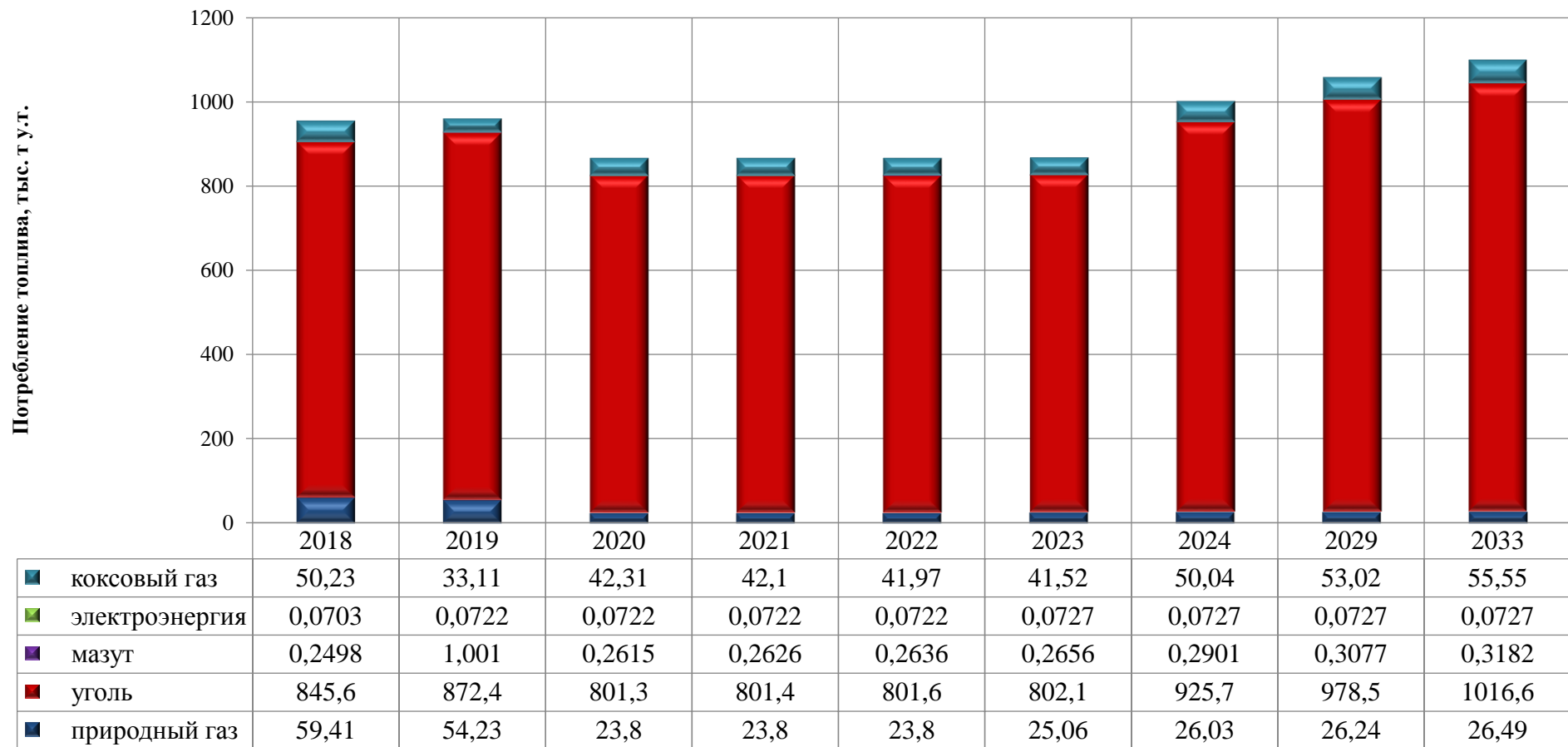


Рисунок 6-1 – Прогнозные виды и количество используемого топлива источниками теплоснабжения г. Кемерово

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 в 2020 году на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ, доля природного газа для целей теплогенерации 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
2	3	4	5	6	7
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					
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 топливо	природный газ	дизельное топливо
14	Котельная № 27	природный газ	дизельное	вывод из эксплуатации	

			топливо		
15	Котельная № 31	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
16	Котельная № 34	уголь	—	уголь	—
17	Котельная № 35	природный газ	уголь	природный газ	уголь
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»	природный газ	—	природный газ	—
63	ООО «ИмперияМОКС» Хлебозавод № 1	Н/Д*	Н/Д	Н/Д	Н/Д
64	ООО «ТОРГОВЫЙ ДОМ «ЗОЛОТАЯ СОБА»	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
65	Крестьянское хозяйство А.П. Волкова	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
66	ООО "Кузбасский скарабей"	природный газ	—	природный газ	—
67	АО "Кемеровский механический завод", Заводский район	природный газ	—	природный газ	—
68	АО "Кемеровский механический завод", Кировский район 3/1	природный газ	—	природный газ	—
69	ООО ПО "Токем"	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д

70	ПАО "Кокс". Котельная УСТК	—	—	—	—
71	ПАО «Кокс». Парокотельная завода	коксовый газ	—	коксовый газ	—
72	ПАО «Кокс». Узел сжигания КФС	коксовый газ	—	коксовый газ	—
73	ПАО «Кокс». Парокотельная КЭС	коксовый газ	—	коксовый газ	—
74	Филиал "Молочный комбинат "Кемеровский" АО "Данон Россия"	природный газ	—	природный газ	—
75	ООО "Химпром"	коксовый газ	природный газ	коксовый газ	природный газ
76	ООО "Кемеровский ДСК", основная котельная	природный газ	—	природный газ	—
77	ООО "Кемеровский ДСК", склад ТМЦ	природный газ	—	природный газ	—
78	ООО "Кемеровский ДСК", БМК	природный газ	—	природный газ	—
79	ООО «Аграрная группа Кемеровский мясокомбинат»	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
80	ОАО "ЗЖБИ"	природный газ	—	природный газ	—
81	Филиал "Кедровский угольный разрез", Автобаза	природный газ	—	природный газ	—
82	ОАО "КОРМЗ"	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
83	ОАО "КДВ Кемерово"	природный газ	—	природный газ	—
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 ПАТП № 1"	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
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	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
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	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
95	Котельная Насосной станция 3-го подъема	уголь	—	уголь	—
96	ЦТП в квартале №11	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
97	Здание цех ЖБИ, Участок 15	природный газ	—	природный газ	—
98	АО "КемВод" ЦНС котельная	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д

99	КАО «Азот» Технологическая котельная 1	природный газ	—	природный газ	—
100	КАО «Азот» Технологическая котельная 2	природный газ	—	природный газ	—
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

* Н/Д – 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	6003,3	5555,6	5561	5562,1	5570,9	6404,3	6456,6	6563,9	6668	6703	6757,2	6836,1	6917,8	6965,8	7014,3
в горячей воде	тыс. Гкал	5406,3	5003,8	4592,1	4597,5	4598,6	4607,4	5440,8	5493,1	5600,4	5704,5	5739,5	5793,7	5872,6	5954,3	6002,3	6050,8
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	5828,6	5376,2	5376,2	5376,2	5384,3	6217,1	6268,1	6372,1	6475	6508,7	6561,8	6638,1	6718,7	6765,7	6813,1
в горячей воде	тыс. Гкал	5292,8	4921,6	4505,2	4505,2	4505,2	4513,3	5346,1	5397,1	5501,1	5604	5637,7	5690,8	5767,1	5847,7	5894,7	5942,1
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	4640,1	4451,5	4452,5	4448,4	4469,2	5297,6	5333	5412,6	5504,5	5527,2	5571,5	5627,8	5699,5	5737,7	5775,9
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Ту.т	955,6	960,7	867,7	867,7	867,7	869	1002,1	1010,3	1027,3	1044,1	1049,6	1058,1	1070,6	1083,9	1091,4	1099,1
природный газ	тыс. Ту.т	59,41	54,23	23,8	23,8	23,8	25,06	26,03	26,09	26,18	26,28	26,19	26,24	26,31	26,38	26,43	26,49
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	845,6	872,4	801,3	801,4	801,6	802,1	925,7	933,5	949,4	965,1	970,5	978,5	990,2	1002,5	1009,5	1016,6
мазут	тыс. Ту.т	0,2498	1,001	0,2615	0,2626	0,2636	0,2656	0,2901	0,2933	0,298	0,3024	0,3048	0,3077	0,3114	0,3151	0,3167	0,3182
дизельное топливо	тыс. Ту.т	0,0044	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
коксовый газ	тыс. Ту.т	50,23	33,11	42,31	42,1	41,97	41,52	50,04	50,34	51,39	52,42	52,61	53,02	53,75	54,55	55,03	55,55
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	49,68	45,34	19,89	19,89	19,89	20,94	21,75	21,8	21,88	21,96	21,89	21,94	22	22,06	22,09	22,14
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	1208,5	1238,4	1137,9	1138,1	1138,4	1139,1	1313,4	1324,6	1347,2	1369,5	1377,2	1388,7	1405,3	1423	1432,8	1442,9
мазут	тыс. т	0,1095	0,6416	0,1146	0,1151	0,1155	0,1164	0,1271	0,1285	0,1306	0,1325	0,1335	0,1348	0,1364	0,1381	0,1387	0,1394
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	87,92	57,95	74,01	73,69	73,41	72,69	87,59	88,16	89,91	91,75	92,06	92,78	94,05	95,43	96,33	97,23
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	145,36	160,03	156,18	156,03	156,00	155,99	156,47	156,48	156,51	156,58	156,59	156,59	156,61	156,68	156,68	156,69
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	150,05	164,83	161,40	161,40	161,40	161,40	161,18	161,18	161,22	161,25	161,26	161,25	161,28	161,33	161,31	161,32
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	181,42	207,04	194,92	194,88	195,06	194,44	189,16	189,44	189,80	189,68	189,90	189,91	190,23	190,17	190,22	190,29
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Ту.т/ч	284,9	307,5	312,5	326,3	329,1	331,1	332,5	336,6	344	347,1	350,3	352,8	358,8	361,3	363,8	366,5
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Ту.т/ч	30,03	32,43	33,24	34,71	34,96	35,19	35,33	35,76	36,55	36,88	37,21	37,46	38,1	38,37	38,64	38,91
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Ту.т/ч	33,01	35,5	36,05	37,6	37,93	38,16	38,31	38,78	39,61	39,96	40,31	40,59	41,25	41,54	41,83	42,12
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Ту.т	746,1	750,3	675,6	675,6	675,6	676,7	781,9	788,2	801,6	814,7	819	825,7	835,5	846	851,8	857,9
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Ту.т	99,43	100,1	92,07	92,07	92,07	92,12	105,2	106,1	107,9	109,7	110,2	111,1	112,4	113,9	114,7	115,5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Ту.т	110,2	110,5	100,1	100,1	100,1	100,2	115	115,9	117,8	119,7	120,4	121,3	122,7	124,2	125	125,9

* – для электродотельной № 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.