



**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.....	23
3.1. Порядок расчета нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях.....	23
3.2. Порядок расчета нормативов создания запасов топлива на источниках тепловой энергии, за исключением тепловых электростанций.....	26
3.3. Аварийные запасы топлива.....	28
4. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива.....	54
5. Виды топлива, их доли и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	56
6. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем городском округе.....	78
7. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа.....	86

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 ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Глава впервые разработана с учетом Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, утвержденных Приказом Министерства энергетики РФ 05.03.2019 г. № 212 (далее по тексту – МУ).

Горизонт планирования сохранен, в соответствии с требованиями действующего законодательства и техническим заданием к муниципальному контракту – 2033 г.

Глава скорректирована с учетом следующих обстоятельств:

1) 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.

2) Согласно актам от 27.01.2020 г. и 10.02.2020 г. было произведено переключение потребителей соответственно котельных №№ 27 и 45 на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ.

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

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

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

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

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

Результаты расчетов топливных балансов источников тепловой энергии на территории городского округа должны быть представлены в форме, соответствующей Приложению 45 Методических указаний по разработке Схем теплоснабжения (Приказ Минэнерго России от 05.03.201 г. №212. Зарегистрирован в Минюсте России 15.08.2019 г. №55629).

По согласованию с теплоснабжающими организациями и Заказчиком работ информация в таблице 2-1 была расширена сверх требуемого по МУ для обеспечения взаимосвязи исходных и расчетных величин, а также полноты предоставления данных.

Форматы таблиц согласно МУ приведены в полном объеме в Утверждаемой части Схемы теплоснабжения.

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°C.

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

Существенный прирост потребления объемов топлива ожидается на Кемеровской ГРЭС и Ново-Кемеровской ТЭЦ (14,11 и 32,01% соответственно), что связано с увеличением выработки тепловой энергии (присоединение новых потребителей) и увеличение выработки электрической энергии.

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 2020-2026 гг., а также Схеме и программе перспективного развития электроэнергетики Кемеровской области на 2021-2025 годы.

На рисунке 2-1 представлено потребление топлива по группам теплогенерирующих

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

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

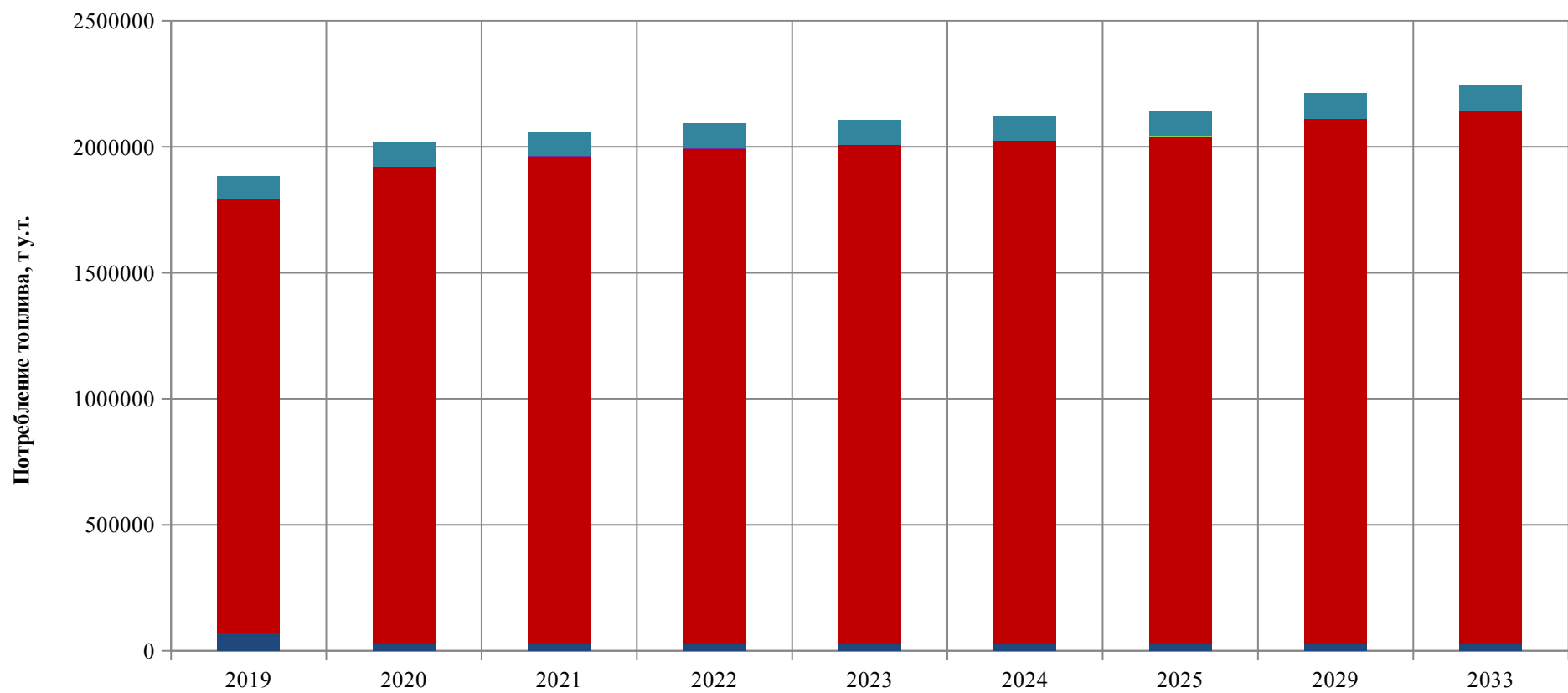


Рисунок 2-1 – Прогнозное потребление топлива группами источников теплоснабжения г. Кемерово

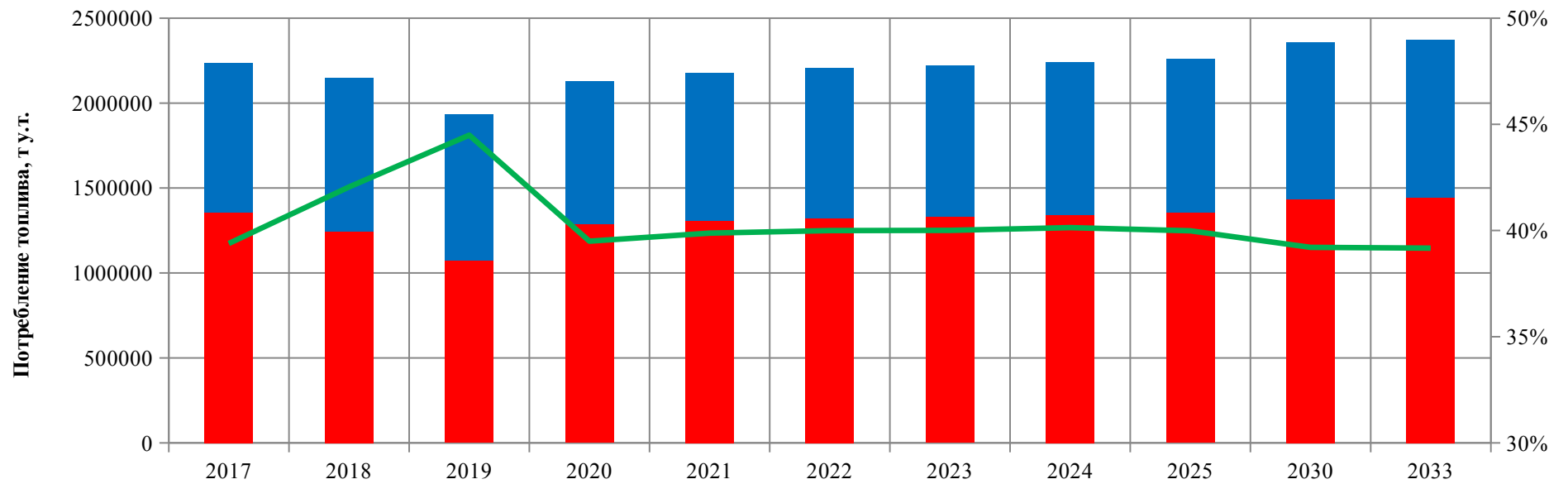


Рисунок 2-2 – Динамика расходов топлива на выработку электрической и тепловой энергии по ТЭЦ и ГРЭС г. Кемерово

на тепловом потреблении	млн. кВт-ч	1913,365	2124,156	1994,496	1952,165	1735,691	2014,859	2047,574	2078,991	2090,640	2121,443	2150,563	2177,704	2205,020	2234,406	2262,389	2289,368	2316,390	2316,022	2315,019
в конденсационном режиме	млн. кВт-ч	2121,703	2032,466	1910,190	1609,877	1411,704	1659,557	1688,034	1715,613	1730,875	1758,080	1784,124	1808,902	1833,986	1860,263	1885,629	1910,390	1935,336	1935,140	1934,529
Затрачено условного топлива всего, в том числе	Т _{у,т}	2032163	2092533	1959472	1854925	1668725	1851880	1888806	1912489	1927303	1950288	1968761	1986599	2004298	2021865	2038227	2054150	2070042	2070402	2070108
на выработку электрической энергии	Т _{у,т}	1244113	1256630	1291745	1175623	1013142	1225019	1242748	1259639	1269436	1284213	1299938	1314952	1328696	1344674	1360494	1375962	1391588	1389980	1388301
на выработку тепловой энергии	Т _{у,т}	788049	835903	777390	785213	753334	741710	760720	769022	775541	785256	789473	793753	799190	802239	804228	806129	807865	809827	811202
УРУТ на выработку электрической энергии	г у.т./кВт-ч	308,33	302,32	330,82	330,04	321,90	333,39	332,68	331,96	332,18	331,02	330,38	329,84	328,97	328,40	327,99	327,63	327,30	326,96	326,69
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	150,72	148,80	149,46	143,82	154,95	157,94	158,06	157,19	156,30	155,25	154,32	153,39	152,36	151,47	151,04	150,65	150,33	149,76	149,53
УРУТ на отпуск электрической энергии	г у.т./кВт-ч	358,89	353,95	390,09	395,89	389,46	397,22	396,68	395,90	396,48	395,26	394,46	393,82	392,83	392,07	391,39	390,78	390,18	389,97	389,75
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	156,3	153,8	154,5	149,1	160,7	163,8	163,9	162,9	161,9	160,8	159,8	158,8	157,7	156,7	156,2	155,8	155,5	154,9	154,6
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)																				
Отпуск тепловой энергии, в том числе	Гкал	658258	724447	709797	771965	717190	683214	730221	785358	788665	792350	798262	804175	810087	815807	820384	824961	829538	834114	838691
собственные и хозяйственные нужды	Гкал	13710	15177	13295	15056	15720	13891	14833	15938	16004	16078	16196	16315	16433	16548	16639	16731	16823	16914	17006
Выработка электрической энергии всего, в том числе	млн. кВт-ч	164,620	173,194	171,011	184,046	164,240	168,656	170,891	173,512	173,669	154,963	154,800	154,303	154,029	153,746	153,408	153,181	152,844	152,617	153,279
на тепловом потреблении	млн. кВт-ч	164,620	173,194	171,011	184,046	164,240	168,656	170,891	173,512	173,669	154,963	154,800	154,303	154,029	153,746	153,408	153,181	152,844	152,617	153,279
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
Затрачено условного топлива всего, в том числе	Т _{у,т}	150955	157528	150634	166715	151841	146800	153677	159531	159793	153753	154082	154297	154584	154854	155032	155245	155420	155631	156132
на выработку электрической энергии	Т _{у,т}	46417	48825	63809	68023	61518	64443	65297	64795	64765	57701	57500	57177	56936	56698	56466	56277	56047	55859	55995
на выработку тепловой энергии	Т _{у,т}	104538	108703	103439	117092	107959	99954	106831	113749	114072	114432	115005	115575	116141	116686	117120	117551	117981	118408	118834
УРУТ на выработку электрической энергии	г у.т./кВт-ч	281,63	281,53	275,19	269,61	267,21	277,76	274,13	263,86	263,26	253,74	252,43	250,95	249,58	248,26	247,13	246,07	244,95	243,90	243,34
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	155,6	147,0	143,1	148,8	147,3	143,4	143,4	142,0	141,8	141,5	141,2	140,9	140,5	140,2	139,9	139,7	139,4	139,1	138,9
УРУТ на отпуск электрической энергии	г у.т./кВт-ч	386,45	380,06	373,13	369,60	374,56	382,10	382,10	373,43	372,92	372,36	371,45	370,55	369,65	368,78	368,08	367,39	366,70	366,00	365,32
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	158,8	150,1	145,7	151,7	150,5	146,3	146,3	144,8	144,6	144,4	144,1	143,7	143,4	143,0	142,8	142,5	142,2	142,0	141,7
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																				
Отпуск тепловой энергии, в том числе	Гкал	5701448	6159558	5741857	6038036	5404301	5209980	5372038	5505827	5577759	5676285	5739566	5803482	5879461	5935533	5967809	5998749	6025814	6063586	6085573
собственные и хозяйственные нужды	Гкал	199116	197600	182670	208663	190423	183243	185723	187883	188857	190052	190866	191702	192582	193311	193687	194045	194344	194833	195077
Выработка электрической энергии всего, в том числе	млн. кВт-ч	4199,688	4329,817	4075,697	3746,087	3311,635	3843,072	3906,498	3968,116	3995,184	4034,485	4089,487	4140,910	4193,034	4248,415	4301,426	4352,939	4404,569	4403,778	4402,828
на тепловом потреблении	млн. кВт-ч	2077,985	2297,350	2165,507	2136,211	1899,931	2183,515	2218,465	2252,504	2264,309	2276,406	2305,362	2332,008	2359,049	2388,151	2415,797	2442,549	2469,234	2468,639	2468,298
в конденсационном режиме	млн. кВт-ч	2121,703	2032,466	1910,190	1609,877	1411,704	1659,557	1688,034	1715,613	1730,875	1758,080	1784,124	1808,902	1833,986	1860,263	1885,629	1910,390	1935,336	1935,140	1934,529
Затрачено условного топлива всего, в том числе	Т _{у,т}	2183118	2250061	2110106	2021640	1820566	1998679	2042483	2072021	2087095	2104040	2122842	2140896	2158882	2176719	2193259	2209395	2225462	2226033	2226241
на выработку электрической энергии	Т _{у,т}	1290530	1305455	1355555	1243646	1074660	1289463	1308045	1324433	1334201	1341914	1357438	1372129	1385632	1401372	1416960	1432239	1447635	1445838	1444296
на выработку тепловой энергии	Т _{у,т}	892587	944606	880829	902304	861292	841664	867552	882771	889613	899687	904478	909328	915332	918925	921348	923680	925845	928235	930036
УРУТ на выработку электрической энергии	г у.т./кВт-ч	307,29	301,50	332,59	331,99	324,51	335,53	334,84	333,77	333,95	332,61	331,93	331,36	330,46	329,86	329,42	329,03	328,67	328,32	328,04
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	151,27	148,59	148,68	144,45	153,95	156,06	156,10	155,04	154,27	153,36	152,51	151,68	150,75	149,93	149,53	149,15	148,85	148,32	148,08
УРУТ на отпуск электрической энергии	г у.т./кВт-ч	359,82	354,88	394,34	400,68	395,30	402,13	401,80	400,82	401,34	400,02	399,16	398,47	397,44	396,63	395,90	395,24	394,60	394,39	394,17
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	156,6	153,4	153,4	149,4	159,4	161,5	161,5	160,3	159,5	158,5	157,6	156,7	155,7	154,8	154,4	154,0	153,6	153,1	152,8

Таблица 2-2 – Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и 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																		
Максимальный часовой расход природного газа при расчетной температуре наружного воздуха	м³/ч	116707	94344	92196	90791	119816	128516	132888	134530	135698	137221	137641	138121	138532	138774	138869	138955	139016	139150	139189
Максимальный часовой расход коксового газа при расчетной температуре наружного воздуха	м³/ч	244273	197197	193131	190336	251077	269307	278468	281910	284357	287549	288429	289434	290296	290802	291002	291183	291309	291590	291673
Максимальный часовой расход угля при расчетной температуре наружного воздуха	т/ч	191,77	155,24	153,83	157,04	203,14	217,89	225,30	228,08	230,06	232,64	233,36	234,17	234,87	235,28	235,44	235,58	235,69	235,91	235,98
Максимальный часовой расход природного газа в летний период	м³/ч	8109	6555	6406	6309	8325	8930	9234	9348	9429	9535	9564	9597	9626	9643	9649	9655	9659	9669	9671

Максимальный часовой расход коксового газа в летний период	м³/ч	16973	13702	13419	13225	17446	18713	19349	19588	19758	19980	20041	20111	20171	20206	20220	20233	20241	20261	20267
Максимальный часовой расход угля в летний период	т/ч	16,97	13,70	13,42	13,23	17,45	18,71	19,35	19,59	19,76	19,98	20,04	20,11	20,17	20,21	20,22	20,23	20,24	20,26	20,27
Теплоисточник № 2	2	Ново-Кемеровская ТЭЦ																		
Максимальный часовой расход природного газа при расчетной температуре наружного воздуха	м³/ч	173977	117007	120249	109486	120215	120739	121679	122087	122475	123375	123870	124327	125158	125593	125982	126360	126737	127041	127352
Максимальный часовой расход угля при расчетной температуре наружного воздуха	т/ч	285,71	192,45	200,46	189,30	203,66	204,55	206,15	206,84	207,49	209,02	209,86	210,63	212,04	212,78	213,44	214,08	214,71	215,23	215,76
Максимальный часовой расход природного газа в летний период	м³/ч	9190	6181	6352	5783	6350	6378	6427	6449	6469	6517	6543	6567	6611	6634	6655	6675	6695	6711	6727
Максимальный часовой расход угля в летний период	т/ч	19,22	12,91	13,29	12,12	13,30	13,35	13,46	13,50	13,55	13,65	13,70	13,75	13,84	13,89	13,93	13,98	14,02	14,05	14,09
Теплоисточник № 3	3	Кемеровская ТЭЦ																		
Максимальный часовой расход природного газа при расчетной температуре наружного воздуха	м³/ч	33418	27541	26772	26205	30738	41040	41410	43301	43380	43468	43608	43747	43885	44026	44138	44249	44360	44470	44580
Максимальный часовой расход угля при расчетной температуре наружного воздуха	т/ч	54,90	44,05	42,62	44,61	56,51	75,45	76,13	79,61	79,75	79,92	80,17	80,43	80,68	80,94	81,15	81,35	81,56	81,76	81,96
Максимальный часовой расход природного газа в летний период	м³/ч	2716	2238	2175	2129	2498	3335	3365	3519	3525	3532	3544	3555	3566	3578	3587	3596	3605	3614	3623
Максимальный часовой расход угля в летний период	т/ч	5,68	4,68	4,56	4,46	5,23	6,99	7,05	7,37	7,38	7,40	7,42	7,45	7,47	7,49	7,51	7,53	7,55	7,57	7,59
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)																				
Максимальный часовой расход природного газа при расчетной температуре наружного воздуха	м³/ч	290685	211352	212445	200277	240031	249255	254567	256617	258173	260596	261512	262448	263690	264367	264851	265316	265753	266191	266541
Максимальный часовой расход коксового газа при расчетной температуре наружного воздуха	м³/ч	244273	197197	193131	190336	251077	269307	278468	281910	284357	287549	288429	289434	290296	290802	291002	291183	291309	291590	291673
Максимальный часовой расход угля при расчетной температуре наружного воздуха	т/ч	477,48	347,69	354,29	346,34	406,80	422,44	431,44	434,92	437,56	441,66	443,21	444,80	446,91	448,05	448,87	449,66	450,40	451,14	451,74
Максимальный часовой расход природного газа в летний период	м³/ч	17299	12736	12758	12092	14675	15308	15661	15797	15898	16052	16107	16164	16237	16277	16304	16330	16354	16379	16398
Максимальный часовой расход коксового газа в летний период	м³/ч	16973	13702	13419	13225	17446	18713	19349	19588	19758	19980	20041	20111	20171	20206	20220	20233	20241	20261	20267
Максимальный часовой расход угля в летний период	т/ч	36,20	26,61	26,71	25,34	30,74	32,07	32,81	33,09	33,31	33,63	33,74	33,86	34,01	34,10	34,15	34,21	34,26	34,31	34,35
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)																				
Максимальный часовой расход природного газа при расчетной температуре наружного воздуха	м³/ч	33418	27541	26772	26205	30738	41040	41410	43301	43380	43468	43608	43747	43885	44026	44138	44249	44360	44470	44580
Максимальный часовой расход угля при расчетной температуре наружного воздуха	т/ч	54,90	44,05	42,62	44,61	56,51	75,45	76,13	79,61	79,75	79,92	80,17	80,43	80,68	80,94	81,15	81,35	81,56	81,76	81,96
Максимальный часовой расход природного газа в летний период	м³/ч	2716	2238	2175	2129	2498	3335	3365	3519	3525	3532	3544	3555	3566	3578	3587	3596	3605	3614	3623
Максимальный часовой расход угля в летний период	т/ч	5,68	4,68	4,56	4,46	5,23	6,99	7,05	7,37	7,38	7,40	7,42	7,45	7,47	7,49	7,51	7,53	7,55	7,57	7,59
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																				
Максимальный часовой расход природного газа при расчетной температуре наружного воздуха	м³/ч	324103	238893	239216	226482	270769	290295	295977	299918	301553	304064	305119	306195	307575	308393	308989	309565	310113	310661	311121
Максимальный часовой расход коксового газа при расчетной температуре наружного воздуха	м³/ч	244273	197197	193131	190336	251077	269307	278468	281910	284357	287549	288429	289434	290296	290802	291002	291183	291309	291590	291673
Максимальный часовой расход угля при расчетной температуре наружного воздуха	т/ч	532,38	391,74	396,91	390,95	463,31	497,89	507,58	514,53	517,31	521,58	523,39	525,23	527,59	529,00	530,02	531,01	531,96	532,90	533,70
Максимальный часовой расход природного газа в летний период	м³/ч	20015	14974	14933	14221	17173	18643	19026	19315	19423	19584	19651	19719	19803	19854	19891	19926	19959	19993	20021
Максимальный часовой расход коксового газа в летний период	м³/ч	16973	13702	13419	13225	17446	18713	19349	19588	19758	19980	20041	20111	20171	20206	20220	20233	20241	20261	20267
Максимальный часовой расход угля в летний период	т/ч	41,88	31,30	31,27	29,81	35,97	39,05	39,86	40,46	40,69	41,02	41,16	41,31	41,48	41,59	41,67	41,74	41,81	41,88	41,94

Таблица 2-3 – Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными)

№ котельной	Наименование котельной	Вид основного топлива	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)																				
2	Котельная № 6	природный газ	Гкал	2154,7	2341,6	2341,6	2341,6	2341,6	2341,6	2341,6	2341,6	2341,6	2341,6	2341,6	2341,6	2341,6	2341,6	2341,6	2341,6	2341,6
3	Котельная № 7	природный	Гкал	799,7	842,1	842,1	842,1	842,1	842,1	842,1	842,1	842,1	842,1	842,1	842,1	842,1	842,1	842,1	842,1	842,1

№ котельной	Наименование котельной	Вид основного топлива	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
		газ																
4	Котельная № 8	природный газ	Гкал	682,5	666,3	666,3	666,3	666,3	666,3	666,3	666,3	666,3	666,3	666,3	666,3	666,3	666,3	666,3
	Всего	природный газ	Гкал	3636,8	3850,0	3850,0	3850,0	3850,0	3850,0	3850,0	3850,0	3850,0	3850,0	3850,0	3850,0	3850,0	3850,0	3850,0
	Всего	уголь	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	0,0
	Всего	уголь марки ССр	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	0,0
	Всего	электроэнергия	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	0,0
	Итого		Гкал	3636,8	3850,0	3850,0	3850,0	3850,0	3850,0	3850,0	3850,0	3850,0	3850,0	3850,0	3850,0	3850,0	3850,0	3850,0
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)																		
8	Котельная № 15	уголь	Гкал	347,0	430,2	430,2	430,2	430,2	430,2	430,2	430,2	430,2	430,2	430,2	430,2	430,2	430,2	430,2
9	Котельная № 17	уголь	Гкал	811,0	897,0	897,0	897,0	897,0	897,0	897,0	897,0	897,0	897,0	897,0	897,0	897,0	897,0	897,0
13	Котельная № 26*	природный газ	Гкал	11367,9	12023,1	12023,1	12153,9	12153,9	12153,9	12153,9	12153,9	12153,9	12153,9	12153,9	12153,9	12153,9	12153,9	12153,9
14	Котельная № 27	природный газ	Гкал	109290,5	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
15	Котельная № 31	природный газ	Гкал	2586,3	2723,3	2723,3	2723,3	2723,3	2723,3	2723,3	2723,3	2723,3	2723,3	2723,3	2723,3	2723,3	2723,3	2723,3
16	Котельная № 34	уголь	Гкал	225,8	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0
17	Котельная № 35**	природный газ	Гкал	16530,8	15451,9	15451,9	26158,1	25965,2	25621,0	25621,0	25621,0	25621,0	25621,0	25621,0	25621,0	25621,0	25621,0	25621,0
18	Котельная № 38***	природный газ	Гкал	3875,4	4177,0	4177,0	4177,0	4177,0	3926,3	3926,3	3926,3	3926,3	3926,3	3926,3	3926,3	3926,3	3926,3	3926,3
19	Котельная № 42	природный газ	Гкал	459,6	509,6	509,6	509,6	509,6	509,6	509,6	509,6	509,6	509,6	509,6	509,6	509,6	509,6	509,6
20	Котельная № 43	уголь	Гкал	1365,9	1422,9	1422,9	1422,9	1422,9	1422,9	1422,9	1422,9	1422,9	1422,9	1422,9	1422,9	1422,9	1422,9	1422,9
21	Котельная № 45	природный газ	Гкал	92245,6	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
22	Котельная № 47****	уголь	Гкал	374,5	389,8	389,8	389,8	389,8	389,8	389,8	389,8	389,8	389,8	389,8	389,8	389,8	389,8	389,8
24	Котельная № 56	природный газ	Гкал	465,1	506,0	506,0	506,0	506,0	506,0	506,0	506,0	506,0	506,0	506,0	506,0	506,0	506,0	506,0
25	Котельная № 60	электроэнергия	Гкал	143,9	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3
26	Котельная № 65	природный газ	Гкал	1207,0	742,3	742,3	742,3	742,3	742,3	742,3	742,3	742,3	742,3	742,3	742,3	742,3	742,3	742,3
27	Котельная № 66	природный газ	Гкал	268,6	946,0	946,0	946,0	946,0	946,0	946,0	946,0	946,0	946,0	946,0	946,0	946,0	946,0	946,0
28	Котельная № 91	природный газ	Гкал	504,5	497,0	497,0	497,0	497,0	497,0	497,0	497,0	497,0	497,0	497,0	497,0	497,0	497,0	497,0
29	Котельная № 92	природный газ	Гкал	2654,7	2666,9	2269,9	1442,9	1442,9	1442,9	1442,9	1442,9	1442,9	1442,9	1442,9	1442,9	1442,9	1442,9	1442,9
30	Котельная № 96	природный газ	Гкал	2224,0	2347,5	2347,5	2347,5	2347,5	2347,5	2347,5	2347,5	2347,5	2347,5	2347,5	2347,5	2347,5	2347,5	2347,5
31	Котельная № 97	природный газ	Гкал	1729,4	1866,0	1866,0	1866,0	1866,0	1866,0	1866,0	1866,0	1866,0	1866,0	1866,0	1866,0	1866,0	1866,0	1866,0
32	Котельная № 101	природный газ	Гкал	2470,4	2695,2	2695,2	2695,2	2695,2	2675,7	2675,7	2675,7	2675,7	2675,7	2675,7	2675,7	2675,7	2675,7	2675,7
33	Котельная № 102	природный газ	Гкал	429,8	452,7	452,7	452,7	452,7	452,7	452,7	452,7	452,7	452,7	452,7	452,7	452,7	452,7	452,7
34	Котельная № 103	природный газ	Гкал	1197,4	1373,1	1373,1	1373,1	1373,1	1373,1	1373,1	1373,1	1373,1	1373,1	1373,1	1373,1	1373,1	1373,1	1373,1
35	Котельная № 110	природный газ	Гкал	241,4	263,7	263,7	263,7	263,7	263,7	263,7	263,7	263,7	263,7	263,7	263,7	263,7	263,7	263,7
36	Котельная № 112	природный газ	Гкал	2089,5	2278,7	2278,7	2278,7	2278,7	2278,7	2278,7	2278,7	2278,7	2278,7	2278,7	2278,7	2278,7	2278,7	2278,7
37	Котельная № 114*****	природный газ	Гкал	11733,7	9375,0	9375,0	9375,0	9375,0	9375,0	9375,0	9375,0	9375,0	9375,0	9375,0	9375,0	9375,0	9375,0	9375,0
38	Котельная № 118	природный газ	Гкал	5714,4	5960,7	5960,7	5960,7	5960,7	5960,7	5960,7	5960,7	5960,7	5960,7	5960,7	5960,7	5960,7	5960,7	5960,7
39	Котельная № 122	природный газ	Гкал	394,9	372,8	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4
40	Котельная № 123	природный газ	Гкал	28793,4	30208,3	30208,3	30208,3	30208,3	30208,3	30208,3	30208,3	30208,3	30208,3	30208,3	30208,3	30208,3	30208,3	30208,3
41	Котельная № 141	природный газ	Гкал	199,8	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0
43	Котельная № 163	природный газ	Гкал	1209,2	1272,6	1272,6	1272,6	1272,6	1272,6	1272,6	1272,6	1272,6	1272,6	1272,6	1272,6	1272,6	1272,6	1272,6

№ котельной	Наименование котельной	Вид основного топлива	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
		газ																
	Всего	природный газ	Гкал	299883,3	98917,3	98392,0	108401,9	108209,0	107594,7	107594,7	107594,7	107594,7	107594,7	107594,7	107594,7	107594,7	107594,7	107594,7
	Всего	уголь	Гкал	3124,2	3359,8	3359,8	3359,8	3359,8	3359,8	3359,8	3359,8	3359,8	3359,8	3359,8	3359,8	3359,8	3359,8	3359,8
	Всего	уголь марки ССр	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	0,0
	Всего	электроэнергия	Гкал	143,9	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3
	Итого		Гкал	303151,4	102424,5	101899,1	111909,1	111716,2	111101,8	111101,8	111101,8	111101,8	111101,8	111101,8	111101,8	111101,8	111101,8	111101,8
Котельные ОАО «СКЭК» (зона ЕТО № 05)																		
44	Котельная № 8 ж.р. Кедровка	уголь марки ССр	Гкал	150371,3	141151,5	141492,7	141492,7	141492,7	141492,7	141492,7	141492,7	141492,7	141492,7	141492,7	141492,7	141492,7	141492,7	141492,7
45	Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	уголь марки ССр	Гкал	17896,9	16737,1	16372,1	16372,1	16372,1	16372,1	16372,1	16372,1	16372,1	16372,1	16372,1	16372,1	16372,1	16372,1	16372,1
46	Котельная № 10 ст. Латыши	уголь марки ССр	Гкал	1558,4	1508,8	1508,8	1508,8	1508,8	1508,8	1508,8	1508,8	1508,8	1508,8	1508,8	1508,8	1508,8	1508,8	1508,8
	Всего	природный газ	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	0,0
	Всего	уголь	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	0,0
	Всего	уголь марки ССр	Гкал	169826,7	159397,3	159373,6	159373,6	159373,6	159373,6	159373,6	159373,6	159373,6	159373,6	159373,6	159373,6	159373,6	159373,6	159373,6
	Всего	электроэнергия	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	0,0
	Итого		Гкал	169826,7	159397,3	159373,6	159373,6	159373,6	159373,6	159373,6	159373,6	159373,6	159373,6	159373,6	159373,6	159373,6	159373,6	159373,6
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)																		
1	Котельная № 4	природный газ	Гкал	408,0	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2
	Всего	природный газ	Гкал	408,0	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2
	Всего	уголь	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	0,0
	Всего	уголь марки ССр	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	0,0
	Всего	электроэнергия	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	0,0
	Итого		Гкал	408,0	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2	425,2
Котельные ООО «Лесная поляна-Плюс» (зона ЕТО № 07)																		
59	Котельная на пересечении ул. Академическая и ул. Уютная	природный газ	Гкал	14201,8	14547,7	14547,7	14547,7	14547,7	14547,7	14547,7	14547,7	14547,7	14547,7	14547,7	14547,7	14547,7	14547,7	14547,7
60	Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	природный газ	Гкал	29073,2	29781,3	29781,3	29781,3	29781,3	29781,3	29781,3	29781,3	29781,3	29781,3	29781,3	29781,3	29781,3	29781,3	29781,3
61	Котельная на б-р. Кедровый 2А	природный газ	Гкал	13083,5	13402,2	13402,2	13402,2	13402,2	13402,2	13402,2	13402,2	13402,2	13402,2	13402,2	13402,2	13402,2	13402,2	13402,2
62	Котельная на пр-т Весенний 7А	природный газ	Гкал	8960,6	9178,8	9178,8	9178,8	9178,8	9178,8	9178,8	9178,8	9178,8	9178,8	9178,8	9178,8	9178,8	9178,8	9178,8
	Всего	природный газ	Гкал	65319,0	66910,0	66910,0	66910,0	66910,0	66910,0	66910,0	66910,0	66910,0	66910,0	66910,0	66910,0	66910,0	66910,0	66910,0
	Всего	уголь	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	0,0
	Всего	уголь марки ССр	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	0,0
	Всего	электроэнергия	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	0,0
	Итого		Гкал	65319,0	66910,0	66910,0	66910,0	66910,0	66910,0	66910,0	66910,0	66910,0	66910,0	66910,0	66910,0	66910,0	66910,0	66910,0
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)																		
5	Котельная № 9	природный газ	Гкал	513,5	490,2	490,2	490,2	490,2	490,2	490,2	490,2	490,2	490,2	490,2	490,2	490,2	490,2	490,2
6	Котельная № 11	природный газ	Гкал	2565,5	2447,8	2447,8	2447,8	2447,8	2447,8	2447,8	2447,8	2447,8	2447,8	2447,8	2447,8	2447,8	2447,8	2447,8
7	Котельная № 14	природный газ	Гкал	1318,0	1285,2	1285,2	1285,2	1285,2	1285,2	1285,2	1285,2	1285,2	1285,2	1285,2	1285,2	1285,2	1285,2	1285,2
	Всего	природный газ	Гкал	4397,0	4223,2	4223,2	4223,2	4223,2	4223,2	4223,2	4223,2	4223,2	4223,2	4223,2	4223,2	4223,2	4223,2	4223,2

№ котельной	Наименование котельной	Вид основного топлива	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Всего	уголь	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	0,0
	Всего	уголь марки ССр	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	0,0
	Всего	электроэнергия	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	0,0
	Итого		Гкал	4397,0	4223,2	4223,2	4223,2	4223,2	4223,2	4223,2	4223,2	4223,2	4223,2	4223,2	4223,2	4223,2	4223,2	4223,2

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

Таблица 2-4 – Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными)

№ котельной	Наименование котельной	Вид основного топлива	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)																		
2	Котельная № 6	природный газ	кг _у /Гкал	156,1	156,2	156,2	156,1	155,9	155,8	155,6	155,5	155,3	155,2	155,0	154,8	154,7	154,5	154,4
3	Котельная № 7	природный газ	кг _у /Гкал	155,9	155,9	155,9	155,8	155,6	155,4	155,3	155,1	155,0	154,8	154,7	154,5	154,4	154,2	154,1
4	Котельная № 8	природный газ	кг _у /Гкал	155,7	155,6	155,6	155,5	155,3	155,1	155,0	154,8	154,7	154,5	154,4	154,2	154,1	153,9	153,8
	Всего	природный газ	кг _у /Гкал	155,9	155,9	155,9	155,8	155,6	155,5	155,3	155,1	155,0	154,8	154,7	154,5	154,4	154,2	154,1
	Всего	уголь	кг _у /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	0,0
	Всего	уголь марки ССр	кг _у /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	0,0
	Всего	электроэнергия	кг _у /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	0,0
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)																		
8	Котельная № 15	уголь	кг _у /Гкал	216,4	216,2	217,1	216,8	216,6	216,4	216,2	216,0	215,8	215,5	215,3	215,1	214,9	214,7	214,5
9	Котельная № 17	уголь	кг _у /Гкал	220,3	220,1	221,0	220,7	220,5	220,3	220,1	219,9	219,6	219,4	219,2	219,0	218,8	218,5	218,3
13	Котельная № 26	природный газ	кг _у /Гкал	156,3	157,3	155,8	154,5	154,4	154,2	154,1	153,9	153,8	153,6	153,5	153,3	153,2	153,0	152,9
14	Котельная № 27	природный газ	кг _у /Гкал	156,0	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
15	Котельная № 31	природный газ	кг _у /Гкал	155,6	156,2	154,7	154,6	154,4	154,3	154,1	153,9	153,8	153,6	153,5	153,3	153,2	153,0	152,9
16	Котельная № 34	уголь	кг _у /Гкал	216,6	201,7	202,5	202,3	202,1	201,9	201,7	201,5	201,3	201,1	200,9	200,7	200,5	200,3	200,1
17	Котельная № 35	природный газ	кг _у /Гкал	156,5	156,6	155,1	153,5	153,7	154,0	153,9	153,7	153,5	153,4	153,2	153,1	152,9	152,8	152,6
18	Котельная № 38	природный газ	кг _у /Гкал	155,3	155,7	154,2	154,1	153,9	155,4	155,3	155,1	155,0	154,8	154,7	154,5	154,4	154,2	154,0
19	Котельная № 42	природный газ	кг _у /Гкал	156,0	156,7	155,2	155,1	154,9	154,8	154,6	154,4	154,3	154,1	154,0	153,8	153,7	153,5	153,4
20	Котельная № 43	уголь	кг _у /Гкал	222,1	221,6	222,5	222,2	222,0	221,8	221,6	221,4	221,1	220,9	220,7	220,5	220,3	220,0	219,8
21	Котельная № 45	природный газ	кг _у /Гкал	155,5	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
22	Котельная № 47	уголь	кг _у /Гкал	220,8	219,3	220,2	220,0	219,7	219,5	219,3	219,1	218,9	218,6	218,4	218,2	218,0	217,8	217,6
24	Котельная № 56	природный газ	кг _у /Гкал	156,0	156,8	155,3	155,1	155,0	154,8	154,7	154,5	154,4	154,2	154,1	153,9	153,7	153,6	153,4
25	Котельная № 60*	электроэнергия	кг _у /Гкал	488,7	439,8	439,4	438,9	438,5	438,1	437,6	437,2	436,7	436,3	435,9	435,4	435,0	434,6	434,1
26	Котельная № 65	природный газ	кг _у /Гкал	155,6	155,0	153,6	153,4	153,2	153,1	152,9	152,8	152,6	152,5	152,3	152,2	152,0	151,9	151,7

№ котельной	Наименование котельной	Вид основного топлива	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
27	Котельная № 66	природный газ	кг _{у.т} /Гкал	154,5	157,6	156,1	155,9	155,8	155,6	155,5	155,3	155,2	155,0	154,8	154,7	154,5	154,4	154,2
28	Котельная № 91	природный газ	кг _{у.т} /Гкал	156,2	157,1	155,6	155,4	155,3	155,1	155,0	154,8	154,7	154,5	154,4	154,2	154,0	153,9	153,7
29	Котельная № 92	природный газ	кг _{у.т} /Гкал	156,2	156,1	154,6	153,1	152,9	152,8	152,6	152,5	152,3	152,2	152,0	151,9	151,7	151,6	151,4
30	Котельная № 96	природный газ	кг _{у.т} /Гкал	155,8	156,4	155,0	154,8	154,7	154,5	154,3	154,2	154,0	153,9	153,7	153,6	153,4	153,3	153,1
31	Котельная № 97	природный газ	кг _{у.т} /Гкал	156,5	157,0	155,5	155,4	155,2	155,0	154,9	154,7	154,6	154,4	154,3	154,1	154,0	153,8	153,7
32	Котельная № 101	природный газ	кг _{у.т} /Гкал	155,7	155,4	154,0	153,8	153,7	154,4	154,3	154,1	154,0	153,8	153,7	153,5	153,4	153,2	153,0
33	Котельная № 102	природный газ	кг _{у.т} /Гкал	155,7	156,4	155,0	154,8	154,7	154,5	154,3	154,2	154,0	153,9	153,7	153,6	153,4	153,3	153,1
34	Котельная № 103	природный газ	кг _{у.т} /Гкал	156,3	156,9	155,4	155,3	155,1	155,0	154,8	154,6	154,5	154,3	154,2	154,0	153,9	153,7	153,6
35	Котельная № 110	природный газ	кг _{у.т} /Гкал	156,0	156,4	154,9	154,7	154,6	154,4	154,3	154,1	154,0	153,8	153,6	153,5	153,3	153,2	153,0
36	Котельная № 112	природный газ	кг _{у.т} /Гкал	156,2	156,8	155,4	155,2	155,0	154,9	154,7	154,6	154,4	154,3	154,1	154,0	153,8	153,7	153,5
37	Котельная № 114	природный газ	кг _{у.т} /Гкал	157,3	157,4	155,9	155,8	155,6	155,5	155,3	155,2	155,0	154,8	154,7	154,5	154,4	154,2	154,1
38	Котельная № 118	природный газ	кг _{у.т} /Гкал	156,4	157,1	155,6	155,5	155,3	155,1	155,0	154,8	154,7	154,5	154,4	154,2	154,1	153,9	153,8
39	Котельная № 122	природный газ	кг _{у.т} /Гкал	155,7	156,2	154,7	154,6	154,4	154,3	154,1	154,0	153,8	153,6	153,5	153,3	153,2	153,0	152,9
40	Котельная № 123	природный газ	кг _{у.т} /Гкал	155,9	156,6	155,1	155,0	154,8	154,7	154,5	154,4	154,2	154,0	153,9	153,7	153,6	153,4	153,3
41	Котельная № 141	природный газ	кг _{у.т} /Гкал	156,0	156,2	154,7	154,6	154,4	154,3	154,1	154,0	153,8	153,7	153,5	153,4	153,2	153,0	152,9
43	Котельная № 163	природный газ	кг _{у.т} /Гкал	155,4	156,3	154,8	154,6	154,5	154,3	154,2	154,0	153,9	153,7	153,6	153,4	153,3	153,1	152,9
	Всего	природный газ	кг _{у.т} /Гкал	155,9	156,5	155,1	154,7	154,6	154,6	154,4	154,3	154,1	153,9	153,8	153,6	153,5	153,3	153,2
	Всего	уголь	кг _{у.т} /Гкал	219,2	215,8	216,6	216,4	216,2	216,0	215,8	215,6	215,3	215,1	214,9	214,7	214,5	214,3	214,1
	Всего	уголь марки ССр	кг _{у.т} /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	0,0
	Всего	электроэнергия	кг _{у.т} /Гкал	488,7	439,8	439,4	438,9	438,5	438,1	437,6	437,2	436,7	436,3	435,9	435,4	435,0	434,6	434,1
Котельные ОАО «СКЭЖ» (зона ЕТО № 05)																		
44	Котельная № 8 ж.р. Кедровка	уголь марки ССр	кг _{у.т} /Гкал	186,7	186,6	186,6	186,6	186,4	186,2	186,0	185,8	185,7	185,5	185,3	185,1	184,9	184,7	184,5
45	Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	уголь марки ССр	кг _{у.т} /Гкал	187,0	186,9	186,9	186,9	186,7	186,5	186,3	186,2	186,0	185,8	185,6	185,4	185,2	185,0	184,9
46	Котельная № 10 ст. Латыши	уголь марки ССр	кг _{у.т} /Гкал	184,5	184,3	184,3	184,3	184,1	183,9	183,7	183,6	183,4	183,2	183,0	182,8	182,6	182,5	182,3
	Всего	природный газ	кг _{у.т} /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	0,0
	Всего	уголь	кг _{у.т} /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	0,0
	Всего	уголь марки ССр	кг _{у.т} /Гкал	186,1	185,9	185,9	185,9	185,7	185,6	185,4	185,2	185,0	184,8	184,6	184,4	184,3	184,1	183,9
	Всего	электроэнергия	кг _{у.т} /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	0,0
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)																		
1	Котельная № 4	природный газ	кг _{у.т} /Гкал	157,9	157,9	157,9	157,8	157,6	157,5	157,3	157,2	157,0	156,8	156,7	156,5	156,4	156,2	156,1
	Всего	природный газ	кг _{у.т} /Гкал	157,9	157,9	157,9	157,8	157,6	157,5	157,3	157,2	157,0	156,8	156,7	156,5	156,4	156,2	156,1
	Всего	уголь	кг _{у.т} /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	0,0
	Всего	уголь марки ССр	кг _{у.т} /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	0,0
	Всего	электроэнергия	кг _{у.т} /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	0,0
Котельные ООО «Лесная поляна-Плюс» (зона ЕТО № 07)																		
59	Котельная на пересечении ул. Академическая и ул. Уютная	природный газ	кг _{у.т} /Гкал	156,0	155,2	155,0	154,8	154,7	154,5	154,4	154,2	154,1	153,9	153,8	153,6	153,5	153,3	153,1
60	Котельная Лесная поляна, микрорайон	природный газ	кг _{у.т} /Гкал	156,5	147,4	147,3	147,1	147,0	146,8	146,7	146,5	146,4	146,2	146,1	146,0	145,8	145,7	145,5

№ котельной	Наименование котельной	Вид основного топлива	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	№3																	
61	Котельная на б-р. Кедровый 2А	природный газ	кг _{у.т.} /Гкал	143,2	148,8	148,7	148,5	148,4	148,2	148,1	147,9	147,8	147,6	147,5	147,3	147,2	147,1	146,9
62	Котельная на пр-т Весенний 7А	природный газ	кг _{у.т.} /Гкал	156,2	181,9	181,7	181,5	181,3	181,1	181,0	180,8	180,6	180,4	180,2	180,0	179,9	179,7	179,5
	Всего	природный газ	кг _{у.т.} /Гкал	153,0	158,3	158,2	158,0	157,8	157,7	157,5	157,4	157,2	157,1	156,9	156,7	156,6	156,4	156,3
	Всего	уголь	кг _{у.т.} /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	0,0
	Всего	уголь марки ССр	кг _{у.т.} /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	0,0
	Всего	электроэнергия	кг _{у.т.} /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	0,0
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)																		
5	Котельная № 9	природный газ	кг _{у.т.} /Гкал	154,6	154,6	154,6	154,4	154,3	154,1	154,0	153,8	153,6	153,5	153,3	153,2	153,0	152,9	152,7
6	Котельная № 11	природный газ	кг _{у.т.} /Гкал	154,9	154,9	154,9	154,8	154,6	154,5	154,3	154,2	154,0	153,8	153,7	153,5	153,4	153,2	153,1
7	Котельная № 14	природный газ	кг _{у.т.} /Гкал	155,1	155,1	155,1	155,0	154,8	154,7	154,5	154,3	154,2	154,0	153,9	153,7	153,6	153,4	153,3
	Всего	природный газ	кг _{у.т.} /Гкал	154,9	154,9	154,9	154,7	154,6	154,4	154,3	154,1	153,9	153,8	153,6	153,5	153,3	153,2	153,0
	Всего	уголь	кг _{у.т.} /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	0,0
	Всего	уголь марки ССр	кг _{у.т.} /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	0,0
	Всего	электроэнергия	кг _{у.т.} /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	0,0

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

Таблица 2-5 – Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными)

№ котельной	Наименование котельной	Вид основного топлива	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)																		
2	Котельная № 6	природный газ	Т _{у.т.}	336,3	365,9	365,9	365,5	365,1	364,8	364,4	364,0	363,7	363,3	362,9	362,6	362,2	361,9	361,5
3	Котельная № 7	природный газ	Т _{у.т.}	124,6	131,3	131,3	131,2	131,0	130,9	130,8	130,6	130,5	130,4	130,2	130,1	130,0	129,9	129,7
4	Котельная № 8	природный газ	Т _{у.т.}	106,3	103,7	103,7	103,6	103,5	103,4	103,3	103,2	103,1	103,0	102,9	102,8	102,7	102,6	102,5
	Всего	природный газ	Т _{у.т.}	567,2	600,8	600,8	600,2	599,6	599,0	598,4	597,8	597,2	596,7	596,1	595,5	594,9	594,3	593,7
	Всего	уголь	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего	уголь марки 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
	Всего	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
	Итого		Т _{у.т.}	567,2	600,8	600,8	600,2	599,6	599,0	598,4	597,8	597,2	596,7	596,1	595,5	594,9	594,3	593,7
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)																		
8	Котельная № 15	уголь	Т _{у.т.}	75,1	93,0	93,4	93,3	93,2	93,1	93,0	92,9	92,8	92,7	92,6	92,5	92,4	92,4	92,3
9	Котельная № 17	уголь	Т _{у.т.}	178,7	197,4	198,2	198,0	197,8	197,6	197,4	197,2	197,0	196,8	196,6	196,4	196,2	196,0	195,8
13	Котельная № 26	природный газ	Т _{у.т.}	1776,7	1890,9	1873,0	1878,3	1876,4	1874,5	1872,6	1870,8	1868,9	1867,0	1865,2	1863,3	1861,4	1859,6	1857,7
14	Котельная № 27	природный газ	Т _{у.т.}	17045,9	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
15	Котельная № 31	природный газ	Т _{у.т.}	402,3	425,4	421,3	420,9	420,5	420,1	419,7	419,2	418,8	418,4	418,0	417,6	417,2	416,7	416,3
16	Котельная № 34	уголь	Т _{у.т.}	48,9	44,4	44,6	44,5	44,5	44,4	44,4	44,3	44,3	44,2	44,2	44,2	44,1	44,1	44,0
17	Котельная № 35	природный газ	Т _{у.т.}	2587,4	2419,5	2396,6	4016,5	3991,2	3945,8	3941,8	3937,9	3933,9	3930,0	3926,1	3922,2	3918,2	3914,3	3910,4
18	Котельная № 38	природный газ	Т _{у.т.}	601,9	650,3	644,1	643,5	642,8	610,3	609,7	609,1	608,5	607,9	607,3	606,6	606,0	605,4	604,8
19	Котельная № 42	природный газ	Т _{у.т.}	71,7	79,9	79,1	79,0	78,9	78,9	78,8	78,7	78,6	78,6	78,5	78,4	78,3	78,2	78,2

№ котельной	Наименование котельной	Вид основного топлива	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
20	Котельная № 43	уголь	Т _{у.т.}	303,4	315,3	316,5	316,2	315,9	315,6	315,3	315,0	314,7	314,3	314,0	313,7	313,4	313,1	312,8
21	Котельная № 45	природный газ	Т _{у.т.}	14341,9	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
22	Котельная № 47	уголь	Т _{у.т.}	82,7	85,5	85,8	85,7	85,6	85,6	85,5	85,4	85,3	85,2	85,1	85,1	85,0	84,9	84,8
24	Котельная № 56	природный газ	Т _{у.т.}	72,6	79,3	78,6	78,5	78,4	78,3	78,3	78,2	78,1	78,0	78,0	77,9	77,8	77,7	77,6
25	Котельная № 60	электроэнергия	Т _{у.т.}	70,3	64,8	64,7	64,7	64,6	64,5	64,5	64,4	64,3	64,3	64,2	64,1	64,1	64,0	64,0
26	Котельная № 65	природный газ	Т _{у.т.}	187,8	115,1	114,0	113,9	113,8	113,6	113,5	113,4	113,3	113,2	113,1	113,0	112,8	112,7	112,6
27	Котельная № 66	природный газ	Т _{у.т.}	41,5	149,1	147,7	147,5	147,4	147,2	147,1	146,9	146,8	146,6	146,5	146,3	146,2	146,0	145,9
28	Котельная № 91	природный газ	Т _{у.т.}	78,8	78,1	77,3	77,3	77,2	77,1	77,0	77,0	76,9	76,8	76,7	76,6	76,6	76,5	76,4
29	Котельная № 92	природный газ	Т _{у.т.}	414,7	416,3	351,0	220,9	220,6	220,4	220,2	220,0	219,8	219,5	219,3	219,1	218,9	218,7	218,5
30	Котельная № 96	природный газ	Т _{у.т.}	346,5	367,3	363,8	363,4	363,1	362,7	362,3	362,0	361,6	361,2	360,9	360,5	360,2	359,8	359,4
31	Котельная № 97	природный газ	Т _{у.т.}	270,7	293,0	290,2	289,9	289,6	289,3	289,0	288,7	288,4	288,2	287,9	287,6	287,3	287,0	286,7
32	Котельная № 101	природный газ	Т _{у.т.}	384,7	418,9	414,9	414,5	414,1	413,2	412,8	412,4	412,0	411,6	411,1	410,7	410,3	409,9	409,5
33	Котельная № 102	природный газ	Т _{у.т.}	66,9	70,8	70,1	70,1	70,0	69,9	69,9	69,8	69,7	69,7	69,6	69,5	69,4	69,4	69,3
34	Котельная № 103	природный газ	Т _{у.т.}	187,1	215,4	213,4	213,2	213,0	212,8	212,5	212,3	212,1	211,9	211,7	211,5	211,3	211,1	210,9
35	Котельная № 110	природный газ	Т _{у.т.}	37,7	41,2	40,8	40,8	40,8	40,7	40,7	40,6	40,6	40,6	40,5	40,5	40,4	40,4	40,4
36	Котельная № 112	природный газ	Т _{у.т.}	326,3	357,4	354,0	353,7	353,3	353,0	352,6	352,2	351,9	351,5	351,2	350,8	350,5	350,1	349,8
37	Котельная № 114	природный газ	Т _{у.т.}	1845,8	1475,8	1461,8	1460,4	1458,9	1457,5	1456,0	1454,5	1453,1	1451,6	1450,2	1448,7	1447,3	1445,8	1444,4
38	Котельная № 118	природный газ	Т _{у.т.}	893,8	936,4	927,5	926,6	925,7	924,8	923,8	922,9	922,0	921,1	920,1	919,2	918,3	917,4	916,5
39	Котельная № 122	природный газ	Т _{у.т.}	61,5	58,2	37,8	37,8	37,7	37,7	37,7	37,6	37,6	37,5	37,5	37,5	37,4	37,4	37,4
40	Котельная № 123	природный газ	Т _{у.т.}	4489,4	4731,1	4686,3	4681,6	4676,9	4672,2	4667,6	4662,9	4658,2	4653,6	4648,9	4644,3	4639,6	4635,0	4630,4
41	Котельная № 141	природный газ	Т _{у.т.}	31,2	32,5	32,2	32,2	32,1	32,1	32,1	32,0	32,0	32,0	31,9	31,9	31,9	31,8	31,8
43	Котельная № 163	природный газ	Т _{у.т.}	187,9	198,9	197,0	196,8	196,6	196,4	196,2	196,0	195,8	195,6	195,4	195,2	195,0	194,8	194,6
	Всего	природный газ	Т _{у.т.}	46752,8	15500,8	15272,7	16757,2	16719,0	16628,5	16611,9	16595,3	16578,7	16562,1	16545,5	16529,0	16512,5	16495,9	16479,4
	Всего	уголь	Т _{у.т.}	688,7	735,6	738,5	737,8	737,0	736,3	735,6	734,8	734,1	733,3	732,6	731,9	731,2	730,4	729,7
	Всего	уголь марки 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
	Всего	электроэнергия	Т _{у.т.}	70,3	64,8	64,7	64,7	64,6	64,5	64,5	64,4	64,3	64,3	64,2	64,1	64,1	64,0	64,0
	Итого		Т _{у.т.}	47511,9	16301,2	16075,9	17559,6	17520,7	17429,3	17411,9	17394,5	17377,1	17359,7	17342,4	17325,0	17307,7	17290,4	17273,1
Котельные ОАО «СКЭЖ» (зона ЕТО № 05)																		
44	Котельная № 8 ж.р. Кедровка	уголь марки ССр	Т _{у.т.}	28080,2	26336,6	26400,3	26400,3	26373,9	26347,5	26321,1	26294,8	26268,5	26242,2	26216,0	26189,8	26163,6	26137,4	26111,3
45	Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	уголь марки ССр	Т _{у.т.}	3347,4	3128,3	3060,1	3060,1	3057,0	3054,0	3050,9	3047,9	3044,8	3041,8	3038,7	3035,7	3032,7	3029,6	3026,6
46	Котельная № 10 ст. Латыши	уголь марки ССр	Т _{у.т.}	287,6	278,1	278,1	278,1	277,8	277,5	277,2	277,0	276,7	276,4	276,1	275,8	275,6	275,3	275,0
	Всего	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
	Всего	уголь	Т _{у.т.}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего	уголь марки ССр	Т _{у.т.}	31715,2	29743,0	29738,4	29738,4	29708,7	29679,0	29649,3	29619,6	29590,0	29560,4	29530,9	29501,3	29471,8	29442,4	29412,9
	Всего	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
	Итого		Т _{у.т.}	31715,2	29743,0	29738,4	29738,4	29708,7	29679,0	29649,3	29619,6	29590,0	29560,4	29530,9	29501,3	29471,8	29442,4	29412,9
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)																		
1	Котельная № 4	природный газ	Т _{у.т.}	64,4	67,2	67,2	67,1	67,0	66,9	66,9	66,8	66,7	66,7	66,6	66,5	66,5	66,4	66,3
	Всего	природный	Т _{у.т.}	64,4	67,2	67,2	67,1	67,0	66,9	66,9	66,8	66,7	66,7	66,6	66,5	66,5	66,4	66,3

№ котельной	Наименование котельной	Вид основного топлива	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
		газ																
	Всего	уголь	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
	Всего	уголь марки ССр	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
	Всего	электроэнергия	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
	Итого		Т.ул.	64,4	67,2	67,2	67,1	67,0	66,9	66,9	66,8	66,7	66,7	66,6	66,5	66,5	66,4	66,3
Котельные ООО «Лесная поляна-Плюс» (зона ЕТО № 07)																		
59	Котельная на пересечении ул. Академическая и ул. Уютная	природный газ	Т.ул.	2215,5	2257,1	2254,9	2252,6	2250,4	2248,1	2245,9	2243,6	2241,4	2239,1	2236,9	2234,7	2232,4	2230,2	2228,0
60	Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	природный газ	Т.ул.	4550,8	4390,4	4386,0	4381,7	4377,3	4372,9	4368,5	4364,2	4359,8	4355,4	4351,1	4346,7	4342,4	4338,0	4333,7
61	Котельная на б-р. Кедровый 2А	природный газ	Т.ул.	1873,0	1994,7	1992,7	1990,7	1988,7	1986,7	1984,7	1982,7	1980,7	1978,8	1976,8	1974,8	1972,8	1970,9	1968,9
62	Котельная на пр-т Весенний 7А	природный газ	Т.ул.	1399,6	1669,3	1667,6	1665,9	1664,3	1662,6	1660,9	1659,3	1657,6	1656,0	1654,3	1652,6	1651,0	1649,3	1647,7
	Всего	природный газ	Т.ул.	10038,9	10311,5	10301,2	10290,9	10280,6	10270,3	10260,0	10249,8	10239,5	10229,3	10219,0	10208,8	10198,6	10188,4	10178,2
	Всего	уголь	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
	Всего	уголь марки ССр	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
	Всего	электроэнергия	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
	Итого		Т.ул.	10038,9	10311,5	10301,2	10290,9	10280,6	10270,3	10260,0	10249,8	10239,5	10229,3	10219,0	10208,8	10198,6	10188,4	10178,2
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)																		
5	Котельная № 9	природный газ	Т.ул.	79,4	75,8	75,8	75,7	75,6	75,5	75,5	75,4	75,3	75,2	75,2	75,1	75,0	74,9	74,9
6	Котельная № 11	природный газ	Т.ул.	397,5	379,2	379,2	378,9	378,5	378,1	377,7	377,3	377,0	376,6	376,2	375,8	375,5	375,1	374,7
7	Котельная № 14	природный газ	Т.ул.	204,4	199,4	199,4	199,2	199,0	198,8	198,6	198,4	198,2	198,0	197,8	197,6	197,4	197,2	197,0
	Всего	природный газ	Т.ул.	681,3	654,4	654,4	653,7	653,1	652,4	651,7	651,1	650,4	649,8	649,1	648,5	647,8	647,2	646,6
	Всего	уголь	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
	Всего	уголь марки ССр	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
	Всего	электроэнергия	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
	Итого		Т.ул.	681,3	654,4	654,4	653,7	653,1	652,4	651,7	651,1	650,4	649,8	649,1	648,5	647,8	647,2	646,6

Таблица 2-6 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными)

№ котельной	Наименование котельной	Вид основного топлива	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)																		
2	Котельная № 6	природный газ	тыс. м³	287,9	305,7	305,7	305,4	305,1	304,8	304,5	304,2	303,9	303,6	303,3	303,0	302,7	302,4	302,1
3	Котельная № 7	природный газ	тыс. м³	103,7	109,7	109,7	109,6	109,5	109,4	109,3	109,2	109,1	109,0	108,8	108,7	108,6	108,5	108,4
4	Котельная № 8	природный газ	тыс. м³	83,9	86,6	86,6	86,6	86,5	86,4	86,3	86,2	86,1	86,0	86,0	85,9	85,8	85,7	85,6
	Всего	природный газ	тыс. м³	475,5	502,1	502,1	501,6	501,1	500,6	500,1	499,6	499,1	498,6	498,1	497,6	497,1	496,6	496,1
	Всего	уголь	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего	уголь марки 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
	Всего	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
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)																		
8	Котельная № 15	уголь	т	117,7	116,4	116,8	116,7	116,6	116,5	116,4	116,3	116,1	116,0	115,9	115,8	115,7	115,6	115,4
9	Котельная № 17	уголь	т	210,9	246,2	247,1	246,9	246,6	246,4	246,1	245,9	245,7	245,4	245,2	244,9	244,7	244,4	244,2
13	Котельная № 26	природный	тыс. м³	1453,0	1574,6	1559,7	1564,1	1562,5	1561,0	1559,4	1557,8	1556,3	1554,7	1553,2	1551,6	1550,1	1548,5	1547,0

№ котельной	Наименование котельной	Вид основного топлива	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
		газ																	
14	Котельная № 27	природный газ	тыс. м³	13847,7	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ														
15	Котельная № 31	природный газ	тыс. м³	325,9	354,8	351,4	351,1	350,7	350,4	350,0	349,7	349,3	349,0	348,6	348,3	347,9	347,6	347,2	
16	Котельная № 34	уголь	т	91,6	62,6	62,8	62,8	62,7	62,7	62,6	62,5	62,5	62,4	62,3	62,3	62,2	62,2	62,1	
17	Котельная № 35	природный газ	тыс. м³	2279,5	329,0	325,9	546,2	542,8	536,6	536,1	535,5	535,0	534,5	533,9	533,4	532,9	532,3	531,8	
18	Котельная № 38	природный газ	тыс. м³	432,1	543,5	538,3	537,8	537,2	510,0	509,5	509,0	508,5	508,0	507,5	507,0	506,5	506,0	505,5	
19	Котельная № 42	природный газ	тыс. м³	44,8	66,7	66,0	66,0	65,9	65,8	65,8	65,7	65,6	65,6	65,5	65,4	65,4	65,3	65,2	
20	Котельная № 43	уголь	т	333,5	382,8	384,4	384,0	383,6	383,2	382,8	382,4	382,1	381,7	381,3	380,9	380,5	380,2	379,8	
21	Котельная № 45	природный газ	тыс. м³	12582,4	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ														
22	Котельная № 47	уголь	т	107,5	103,8	104,2	104,1	104,0	103,9	103,8	103,7	103,6	103,5	103,4	103,3	103,2	103,1	103,0	
24	Котельная № 56	природный газ	тыс. м³	60,5	66,2	65,6	65,5	65,5	65,4	65,3	65,3	65,2	65,1	65,1	65,0	65,0	64,9	64,8	
25	Котельная № 60	электроэнергия	кВт·ч	179,3	188,1	187,9	187,7	187,5	187,3	187,1	187,0	186,8	186,6	186,4	186,2	186,0	185,8	185,7	
26	Котельная № 65	природный газ	тыс. м³	193,8	96,2	95,3	95,2	95,1	95,0	94,9	94,8	94,7	94,6	94,5	94,4	94,3	94,2	94,1	
27	Котельная № 66	природный газ	тыс. м³	41,6	124,6	123,4	123,3	123,2	123,0	122,9	122,8	122,7	122,5	122,4	122,3	122,2	122,0	121,9	
28	Котельная № 91	природный газ	тыс. м³	43,7	65,2	64,6	64,6	64,5	64,4	64,4	64,3	64,2	64,2	64,1	64,0	64,0	63,9	63,9	
29	Котельная № 92	природный газ	тыс. м³	287,0	347,2	292,7	184,2	184,0	183,8	183,6	183,5	183,3	183,1	182,9	182,7	182,5	182,4	182,2	
30	Котельная № 96	природный газ	тыс. м³	293,4	306,2	303,3	303,0	302,7	302,4	302,1	301,8	301,5	301,2	300,9	300,6	300,3	300,0	299,7	
31	Котельная № 97	природный газ	тыс. м³	291,3	244,8	242,5	242,2	242,0	241,7	241,5	241,3	241,0	240,8	240,5	240,3	240,1	239,8	239,6	
32	Котельная № 101	природный газ	тыс. м³	325,9	348,5	345,2	344,8	344,5	343,7	343,4	343,0	342,7	342,3	342,0	341,7	341,3	341,0	340,6	
33	Котельная № 102	природный газ	тыс. м³	58,6	59,2	58,6	58,6	58,5	58,4	58,4	58,3	58,3	58,2	58,2	58,1	58,0	58,0	57,9	
34	Котельная № 103	природный газ	тыс. м³	153,1	180,0	178,3	178,1	177,9	177,8	177,6	177,4	177,2	177,1	176,9	176,7	176,5	176,3	176,2	
35	Котельная № 110	природный газ	тыс. м³	33,7	34,3	34,0	34,0	33,9	33,9	33,8	33,8	33,8	33,7	33,7	33,7	33,6	33,6	33,6	
36	Котельная № 112	природный газ	тыс. м³	298,2	297,6	294,8	294,5	294,2	293,9	293,6	293,3	293,0	292,7	292,4	292,1	291,8	291,5	291,2	
37	Котельная № 114	природный газ	тыс. м³	1421,1	1232,7	1221,0	1219,8	1218,6	1217,4	1216,2	1215,0	1213,7	1212,5	1211,3	1210,1	1208,9	1207,7	1206,5	
38	Котельная № 118	природный газ	тыс. м³	688,4	779,1	771,7	770,9	770,1	769,4	768,6	767,8	767,1	766,3	765,5	764,8	764,0	763,2	762,5	
39	Котельная № 122	природный газ	тыс. м³	45,9	48,7	31,6	31,6	31,5	31,5	31,5	31,4	31,4	31,4	31,3	31,3	31,3	31,3	31,2	
40	Котельная № 123	природный газ	тыс. м³	3744,8	3953,7	3916,3	3912,4	3908,5	3904,5	3900,6	3896,7	3892,8	3889,0	3885,1	3881,2	3877,3	3873,4	3869,5	
41	Котельная № 141	природный газ	тыс. м³	24,4	27,1	26,9	26,9	26,8	26,8	26,8	26,8	26,7	26,7	26,7	26,6	26,6	26,6	26,6	
43	Котельная № 163	природный газ	тыс. м³	149,8	166,2	164,6	164,5	164,3	164,1	164,0	163,8	163,6	163,5	163,3	163,1	163,0	162,8	162,7	
	Всего	природный газ	тыс. м³	39120,7	38828,6	38392,9	38472,9	38431,5	38360,3	38322,0	38283,7	38245,4	38207,1	38168,9	38130,7	38092,6	38054,5	38016,5	
	Всего	уголь	т	861,2	911,8	915,4	914,5	913,6	912,6	911,7	910,8	909,9	909,0	908,1	907,2	906,3	905,4	904,5	
	Всего	уголь марки 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	
	Всего	электроэнергия	кВт·ч	179,3	188,1	187,9	187,7	187,5	187,3	187,1	187,0	186,8	186,6	186,4	186,2	186,0	185,8	185,7	
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)																			
5	Котельная № 9	природный газ	тыс. м³	60,6	63,3	63,3	63,3	63,2	63,1	63,1	63,0	62,9	62,9	62,8	62,8	62,7	62,6	62,6	
6	Котельная № 11	природный газ	тыс. м³	329,5	316,7	316,7	316,3	316,0	315,7	315,4	315,1	314,8	314,4	314,1	313,8	313,5	313,2	312,9	
7	Котельная № 14	природный газ	тыс. м³	161,9	166,6	166,6	166,4	166,3	166,1	165,9	165,8	165,6	165,4	165,3	165,1	164,9	164,8	164,6	
	Всего	природный газ	тыс. м³	552,0	546,6	546,6	546,0	545,5	544,9	544,4	543,8	543,3	542,7	542,2	541,7	541,1	540,6	540,0	

№ котельной	Наименование котельной	Вид основного топлива	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Всего	уголь	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего	уголь марки 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
	Всего	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

Таблица 2-7 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии

№ котельной	Наименование котельной	Вид основного топлива	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)																		
2	Котельная № 6	природный газ	м³/ч	244,33	244,61	244,61	244,37	244,13	243,88	243,64	243,39	243,15	242,91	242,66	242,42	242,18	241,94	241,70
3	Котельная № 7	природный газ	м³/ч	64,88	64,90	64,90	64,83	64,77	64,70	64,64	64,57	64,51	64,44	64,38	64,32	64,25	64,19	64,12
4	Котельная № 8	природный газ	м³/ч	38,17	38,14	38,14	38,10	38,07	38,03	37,99	37,95	37,91	37,88	37,84	37,80	37,76	37,72	37,69
	Всего	природный газ	м³/ч	347,4	347,7	347,7	347,3	347,0	346,6	346,3	345,9	345,6	345,2	344,9	344,5	344,2	343,8	343,5
	Всего	уголь	кг/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
	Всего	уголь марки ССр	кг/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
	Всего	электроэнергия	кВт	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)																		
8	Котельная № 15	уголь	кг/ч	32,45	32,41	32,54	32,51	32,48	32,45	32,41	32,38	32,35	32,32	32,28	32,25	32,22	32,19	32,15
9	Котельная № 17	уголь	кг/ч	54,72	54,67	54,88	54,83	54,78	54,72	54,67	54,61	54,56	54,50	54,45	54,39	54,34	54,28	54,23
13	Котельная № 26	природный газ	м³/ч	870,32	875,78	867,48	869,93	869,06	868,19	867,32	866,45	865,59	864,72	863,86	862,99	862,13	861,27	860,41
14	Котельная № 27	природный газ	м³/ч	8932,48	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
15	Котельная № 31	природный газ	м³/ч	230,76	231,69	229,50	229,27	229,04	228,81	228,58	228,35	228,13	227,90	227,67	227,44	227,21	226,99	226,76
16	Котельная № 34	уголь	кг/ч	21,74	20,24	20,33	20,30	20,28	20,26	20,24	20,22	20,20	20,18	20,16	20,14	20,12	20,10	20,08
17	Котельная № 35	природный газ	м³/ч	973,62	974,02	964,79	1563,54	1554,23	1537,57	1536,03	1534,50	1532,96	1531,43	1529,90	1528,37	1526,84	1525,31	1523,79
18	Котельная № 38	природный газ	м³/ч	257,14	257,75	255,31	255,05	254,80	241,90	241,66	241,41	241,17	240,93	240,69	240,45	240,21	239,97	239,73
19	Котельная № 42	природный газ	м³/ч	40,51	40,69	40,30	40,26	40,22	40,18	40,14	40,10	40,06	40,02	39,98	39,94	39,90	39,86	39,82
20	Котельная № 43	уголь	кг/ч	81,73	81,53	81,86	81,77	81,69	81,61	81,53	81,45	81,37	81,28	81,20	81,12	81,04	80,96	80,88
21	Котельная № 45	природный газ	м³/ч	6037,73	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
22	Котельная № 47	уголь	кг/ч	28,25	28,06	28,17	28,14	28,11	28,09	28,06	28,03	28,00	27,97	27,95	27,92	27,89	27,86	27,83
24	Котельная № 56	природный газ	м³/ч	32,33	32,49	32,18	32,15	32,12	32,09	32,05	32,02	31,99	31,96	31,93	31,89	31,86	31,83	31,80
25	Котельная № 60	электроэнергия	кВт·ч	12,44	11,20	11,19	11,17	11,16	11,15	11,14	11,13	11,12	11,11	11,10	11,09	11,07	11,06	11,05
26	Котельная № 65	природный газ	м³/ч	36,61	36,47	36,12	36,09	36,05	36,01	35,98	35,94	35,91	35,87	35,83	35,80	35,76	35,73	35,69
27	Котельная № 66	природный газ	м³/ч	172,14	175,63	173,97	173,79	173,62	173,44	173,27	173,10	172,92	172,75	172,58	172,41	172,23	172,06	171,89
28	Котельная № 91	природный газ	м³/ч	25,78	25,92	25,67	25,65	25,62	25,60	25,57	25,55	25,52	25,49	25,47	25,44	25,42	25,39	25,37
29	Котельная № 92	природный газ	м³/ч	187,61	187,45	158,04	99,45	99,35	99,25	99,16	99,06	98,96	98,86	98,76	98,66	98,56	98,46	98,36
30	Котельная № 96	природный газ	м³/ч	207,11	210,63	208,63	208,42	208,21	208,01	207,80	207,59	207,38	207,18	206,97	206,76	206,55	206,35	206,14
31	Котельная № 97	природный газ	м³/ч	101,52	101,83	100,87	100,77	100,67	100,57	100,46	100,36	100,26	100,16	100,06	99,96	99,86	99,76	99,66
32	Котельная № 101	природный газ	м³/ч	185,44	186,84	185,07	184,89	184,70	184,28	184,10	183,91	183,73	183,55	183,36	183,18	183,00	182,81	182,63
33	Котельная № 102	природный газ	м³/ч	39,60	39,79	39,42	39,38	39,34	39,30	39,26	39,22	39,18	39,14	39,10	39,06	39,02	38,99	38,95
34	Котельная № 103	природный газ	м³/ч	76,78	77,08	76,35	76,28	76,20	76,13	76,05	75,97	75,90	75,82	75,75	75,67	75,59	75,52	75,44
35	Котельная № 110	природный газ	м³/ч	19,26	19,30	19,12	19,10	19,08	19,06	19,04	19,02	19,00	18,98	18,96	18,95	18,93	18,91	18,89

№ котельной	Наименование котельной	Вид основного топлива	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
		газ																
36	Котельная № 112	природный газ	м³/ч	207,11	208,02	206,05	205,84	205,64	205,43	205,23	205,02	204,82	204,61	204,41	204,20	204,00	203,79	203,59
37	Котельная № 114	природный газ	м³/ч	1114,51	1215,59	1204,07	1202,87	1201,67	1200,47	1199,27	1198,07	1196,87	1195,67	1194,48	1193,28	1192,09	1190,90	1189,70
38	Котельная № 118	природный газ	м³/ч	330,67	332,10	328,95	328,62	328,30	327,97	327,64	327,31	326,98	326,66	326,33	326,00	325,68	325,35	325,03
39	Котельная № 122	природный газ	м³/ч	37,70	37,83	24,57	24,54	24,52	24,49	24,47	24,44	24,42	24,40	24,37	24,35	24,32	24,30	24,27
40	Котельная № 123	природный газ	м³/ч	1657,94	1699,57	1683,47	1681,78	1680,10	1678,42	1676,74	1675,07	1673,39	1671,72	1670,05	1668,38	1666,71	1665,04	1663,38
41	Котельная № 141	природный газ	м³/ч	14,59	14,61	14,48	14,46	14,45	14,43	14,42	14,40	14,39	14,37	14,36	14,35	14,33	14,32	14,30
43	Котельная № 163	природный газ	м³/ч	91,39	91,89	91,02	90,93	90,84	90,75	90,66	90,57	90,48	90,39	90,30	90,21	90,12	90,03	89,94
	Всего	природный газ	м³/ч	21880,6	21617,1	21371,7	21895,0	21865,3	21815,5	21793,7	21771,9	21750,1	21728,3	21706,6	21684,9	21663,2	21641,6	21619,9
	Всего	уголь	кг/ч	218,9	216,9	217,8	217,6	217,3	217,1	216,9	216,7	216,5	216,3	216,0	215,8	215,6	215,4	215,2
	Всего	уголь марки ССр	кг/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
	Всего	электроэнергия	кВт	12,4	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)																		
1	Котельная № 4	природный газ	м³/ч	48,46	48,47	48,47	48,42	48,37	48,32	48,28	48,23	48,18	48,13	48,08	48,03	47,99	47,94	47,89
	Всего	природный газ	м³/ч	48,5	48,5	48,5	48,4	48,4	48,3	48,3	48,2	48,2	48,1	48,1	48,0	48,0	47,9	47,9
	Всего	уголь	кг/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
	Всего	уголь марки ССр	кг/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
	Всего	электроэнергия	кВт	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)																		
5	Котельная № 9	природный газ	м³/ч	50,69	50,69	50,69	50,64	50,59	50,54	50,49	50,44	50,39	50,34	50,29	50,24	50,19	50,14	50,09
6	Котельная № 11	природный газ	м³/ч	263,61	263,61	263,61	263,35	263,09	262,82	262,56	262,30	262,04	261,77	261,51	261,25	260,99	260,73	260,47
7	Котельная № 14	природный газ	м³/ч	201,32	201,32	201,32	201,12	200,92	200,72	200,52	200,32	200,12	199,92	199,72	199,52	199,32	199,12	198,92
	Всего	природный газ	м³/ч	515,6	515,6	515,6	515,1	514,6	514,1	513,6	513,1	512,5	512,0	511,5	511,0	510,5	510,0	509,5
	Всего	уголь	кг/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
	Всего	уголь марки ССр	кг/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
	Всего	электроэнергия	кВт	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 2-8 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии

№ котельной	Наименование котельной	Вид основного топлива	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)																		
2	Котельная № 6	природный газ	м³/ч	13,326	13,341	13,341	13,328	13,314	13,301	13,288	13,275	13,261	13,248	13,235	13,222	13,208	13,195	13,182
3	Котельная № 7	природный газ	м³/ч	3,343	3,344	3,344	3,341	3,338	3,334	3,331	3,328	3,324	3,321	3,318	3,314	3,311	3,308	3,304
4	Котельная № 8	природный газ	м³/ч	1,605	1,604	1,604	1,602	1,601	1,599	1,597	1,596	1,594	1,593	1,591	1,589	1,588	1,586	1,585
	Всего	природный газ	м³/ч	18,274	18,289	18,289	18,271	18,253	18,234	18,216	18,198	18,180	18,161	18,143	18,125	18,107	18,089	18,071
	Всего	уголь	кг/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
	Всего	уголь марки ССр	кг/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
	Всего	электроэнергия	кВт	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
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)																		
8	Котельная № 15	уголь	кг/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

№ котельной	Наименование котельной	Вид основного топлива	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
9	Котельная № 17	уголь	кг/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
13	Котельная № 26	природный газ	м³/ч	69,730	70,168	69,503	69,699	69,629	69,560	69,490	69,420	69,351	69,282	69,212	69,143	69,074	69,005	68,936
14	Котельная № 27	природный газ	м³/ч	693,679	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
15	Котельная № 31	природный газ	м³/ч	17,610	17,681	17,514	17,496	17,479	17,461	17,444	17,426	17,409	17,391	17,374	17,357	17,339	17,322	17,305
16	Котельная № 34	уголь	кг/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
17	Котельная № 35	природный газ	м³/ч	90,316	90,353	89,497	145,038	144,175	142,630	142,487	142,345	142,202	142,060	141,918	141,776	141,634	141,493	141,351
18	Котельная № 38	природный газ	м³/ч	15,035	15,071	14,928	14,913	14,898	14,144	14,130	14,115	14,101	14,087	14,073	14,059	14,045	14,031	14,017
19	Котельная № 42	природный газ	м³/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
20	Котельная № 43	уголь	кг/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
21	Котельная № 45	природный газ	м³/ч	652,094	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
22	Котельная № 47	уголь	кг/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
24	Котельная № 56	природный газ	м³/ч	3,235	3,251	3,220	3,217	3,214	3,210	3,207	3,204	3,201	3,198	3,194	3,191	3,188	3,185	3,182
25	Котельная № 60	электроэнергия	кВт·ч	2,876	2,588	2,586	2,583	2,580	2,578	2,575	2,573	2,570	2,568	2,565	2,562	2,560	2,557	2,555
26	Котельная № 65	природный газ	м³/ч	3,888	3,873	3,836	3,833	3,829	3,825	3,821	3,817	3,813	3,810	3,806	3,802	3,798	3,794	3,791
27	Котельная № 66	природный газ	м³/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
28	Котельная № 91	природный газ	м³/ч	6,141	6,174	6,116	6,109	6,103	6,097	6,091	6,085	6,079	6,073	6,067	6,061	6,055	6,049	6,043
29	Котельная № 92	природный газ	м³/ч	41,362	41,328	34,842	21,927	21,905	21,883	21,861	21,839	21,817	21,795	21,773	21,752	21,730	21,708	21,687
30	Котельная № 96	природный газ	м³/ч	7,508	7,636	7,563	7,556	7,548	7,541	7,533	7,526	7,518	7,511	7,503	7,496	7,488	7,481	7,473
31	Котельная № 97	природный газ	м³/ч	10,303	10,335	10,237	10,227	10,216	10,206	10,196	10,186	10,176	10,165	10,155	10,145	10,135	10,125	10,115
32	Котельная № 101	природный газ	м³/ч	6,532	6,581	6,519	6,513	6,506	6,491	6,485	6,478	6,472	6,465	6,459	6,452	6,446	6,440	6,433
33	Котельная № 102	природный газ	м³/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
34	Котельная № 103	природный газ	м³/ч	0,602	0,604	0,598	0,598	0,597	0,596	0,596	0,595	0,595	0,594	0,593	0,593	0,592	0,592	0,591
35	Котельная № 110	природный газ	м³/ч	1,031	1,033	1,023	1,022	1,021	1,020	1,019	1,018	1,017	1,016	1,015	1,014	1,013	1,012	1,011
36	Котельная № 112	природный газ	м³/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
37	Котельная № 114	природный газ	м³/ч	69,561	75,870	75,151	75,076	75,001	74,926	74,851	74,776	74,701	74,627	74,552	74,477	74,403	74,329	74,254
38	Котельная № 118	природный газ	м³/ч	40,434	40,609	40,224	40,184	40,144	40,104	40,064	40,023	39,983	39,943	39,904	39,864	39,824	39,784	39,744
39	Котельная № 122	природный газ	м³/ч	7,925	7,951	5,163	5,158	5,153	5,148	5,143	5,138	5,133	5,127	5,122	5,117	5,112	5,107	5,102
40	Котельная № 123	природный газ	м³/ч	207,516	212,726	210,711	210,500	210,289	210,079	209,869	209,659	209,449	209,240	209,031	208,822	208,613	208,404	208,196
41	Котельная № 141	природный газ	м³/ч	3,326	3,331	3,300	3,297	3,293	3,290	3,287	3,283	3,280	3,277	3,274	3,270	3,267	3,264	3,260
43	Котельная № 163	природный газ	м³/ч	4,945	4,972	4,925	4,920	4,915	4,910	4,906	4,901	4,896	4,891	4,886	4,881	4,876	4,871	4,866
	Всего	природный газ	м³/ч	1952,772	1920,082	1893,082	1934,204	1931,552	1927,472	1925,544	1923,619	1921,695	1919,773	1917,854	1915,936	1914,020	1912,106	1910,194
	Всего	уголь	кг/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
	Всего	уголь марки ССр	кг/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
	Всего	электроэнергия	кВт	2,876	2,588	2,586	2,583	2,580	2,578	2,575	2,573	2,570	2,568	2,565	2,562	2,560	2,557	2,555
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)																		
1	Котельная № 4	природный газ	м³/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
	Всего	природный газ	м³/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
	Всего	уголь	кг/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

№ котельной	Наименование котельной	Вид основного топлива	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Всего	уголь марки ССр	кг/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
	Всего	электроэнергия	кВт	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
Котельные АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)																		
5	Котельная № 9	природный газ	м³/ч	4,881	4,881	4,881	4,876	4,871	4,866	4,861	4,856	4,851	4,847	4,842	4,837	4,832	4,827	4,822
6	Котельная № 11	природный газ	м³/ч	16,453	16,453	16,453	16,436	16,420	16,403	16,387	16,371	16,354	16,338	16,321	16,305	16,289	16,273	16,256
7	Котельная № 14	природный газ	м³/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
	Всего	природный газ	м³/ч	515,6	515,6	515,6	515,1	514,6	514,1	513,6	513,1	512,5	512,0	511,5	511,0	510,5	510,0	509,5
	Всего	уголь	кг/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
	Всего	уголь марки ССр	кг/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
	Всего	электроэнергия	кВт	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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:

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

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;

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

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

где $b_{\text{тэ}}$ – 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.

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

где $Q_{твп.т.}$ – отпуск тепловой электроэнергии неотключаемым потребителям за сутки, тыс. Гкал; $Q_{тс.н.}$ – 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 ($K_{\text{экр}}$), 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:

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

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 НЭЗТ, 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

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

где Q_{max}^3 – среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельными) в течение трех наиболее холодных месяцев, Гкал/сут.; $H_{cp.m.}$ – 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 ($V_{зам}$) газового топлива в периоды сокращения его подачи газоснабжающими организациями.

Значение $V_{зам}$ 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 $V_{зам}$, тыс. т, может быть увеличено по их среднему значению, но не более чем на 25 %.

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

где $T_{зам}$ – количество суток, в течение которых снижается подача газа; $d_{зам}$ – доля суточного расхода топлива, подлежащего замещению; $K_{зам}$ – коэффициент отклонения фактических показателей снижения подачи газа; $K_{эkv}$ – 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:

$$НЭЗТ_{сез} = Q_{cp} \cdot H_{cp} \cdot \frac{1}{K} \cdot T \cdot 0,001, \quad (3.16)$$

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

ННЗТ 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 3-9 – Нормативные запасы топлива энерго-, теплоисточниками г. Кемерово

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
		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														
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	тыс. т	66,205	66,205	68,487	70,055	71,395	72,946	73,921	74,941	75,937	76,831	77,198	77,539	77,783	78,355	78,525
уголь	тыс. т	66,168	66,168	68,449	70,016	71,355	72,905	73,880	74,899	75,894	76,788	77,155	77,496	77,740	78,311	78,482
мазут	тыс. т	0,037	0,037	0,038	0,039	0,040	0,041	0,041	0,042	0,042	0,043	0,043	0,043	0,043	0,044	0,044
дизельное топливо	тыс. т	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
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), в т.ч.:	тыс. т	0,258	0,258	0,267	0,273	0,278	0,284	0,288	0,292	0,296	0,299	0,301	0,302	0,303	0,305	0,306
уголь	тыс. т	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
мазут	тыс. т	0,258	0,258	0,267	0,273	0,278	0,284	0,288	0,292	0,296	0,299	0,301	0,302	0,303	0,305	0,306
дизельное топливо	тыс. т	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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	тыс. т	26,121	36,089	37,333	38,188	38,918	39,764	40,295	40,851	41,394	41,881	42,081	42,267	42,400	42,712	42,805
уголь	тыс. т	26,121	36,089	37,333	38,188	38,918	39,764	40,295	40,851	41,394	41,881	42,081	42,267	42,400	42,712	42,805
мазут	тыс. т	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
дизельное топливо	тыс. т	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
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	тыс. т	92,584	102,552	106,088	108,516	110,591	112,994	114,504	116,085	117,627	119,012	119,580	120,109	120,487	121,372	121,636
уголь	тыс. т	92,289	102,257	105,782	108,204	110,273	112,669	114,175	115,751	117,288	118,670	119,237	119,763	120,140	121,023	121,287
мазут	тыс. т	0,295	0,295	0,305	0,312	0,318	0,325	0,329	0,334	0,338	0,342	0,344	0,346	0,347	0,349	0,350
дизельное топливо	тыс. т	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
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), в т.ч.:	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	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
мазут	тыс. т	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
дизельное топливо	тыс. т	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
Теплоисточник №	2	Ново-Кемеровская ТЭЦ														
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	тыс. т	40,622	40,622	40,934	41,142	41,341	41,808	42,066	42,306	42,746	42,974	43,179	43,379	43,579	43,741	43,908
уголь	тыс. т	40,424	40,424	40,734	40,941	41,140	41,604	41,861	42,100	42,537	42,765	42,968	43,168	43,367	43,528	43,694
мазут	тыс. т	0,198	0,198	0,200	0,201	0,202	0,204	0,205	0,206	0,208	0,209	0,210	0,211	0,212	0,213	0,214
дизельное топливо	тыс. т	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
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), в т.ч.:	тыс. т	0,161	0,224	0,226	0,227	0,228	0,231	0,232	0,233	0,236	0,237	0,238	0,239	0,240	0,241	0,242
уголь	тыс. т	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
мазут	тыс. т	0,161	0,224	0,226	0,227	0,228	0,231	0,232	0,233	0,236	0,237	0,238	0,239	0,240	0,241	0,242
дизельное топливо	тыс. т	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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	тыс. т	13,069	28,956	29,178	29,327	29,469	29,801	29,986	30,156	30,470	30,633	30,779	30,921	31,064	31,179	31,298
уголь	тыс. т	13,069	28,956	29,178	29,327	29,469	29,801	29,986	30,156	30,470	30,633	30,779	30,921	31,064	31,179	31,298
мазут	тыс. т	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
дизельное топливо	тыс. т	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
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	тыс. т	53,852	69,802	70,337	70,695	71,038	71,839	72,284	72,696	73,451	73,844	74,196	74,540	74,884	75,162	75,449
уголь	тыс. т	53,493	69,380	69,912	70,268	70,609	71,405	71,847	72,256	73,007	73,397	73,747	74,089	74,431	74,708	74,992
мазут	тыс. т	0,359	0,422	0,425	0,427	0,429	0,434	0,437	0,439	0,444	0,446	0,449	0,451	0,453	0,454	0,456
дизельное топливо	тыс. т	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
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), в т.ч.:	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	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
мазут	тыс. т	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
дизельное топливо	тыс. т	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

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №	3	Кемеровская ГЭЦ														
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	тыс. т	21,025	21,025	21,219	22,446	22,520	22,601	22,733	22,865	22,996	23,128	23,233	23,338	23,443	23,548	23,654
уголь	тыс. т	20,909	20,909	21,102	22,322	22,395	22,477	22,608	22,738	22,869	23,000	23,105	23,209	23,314	23,418	23,523
мазут	тыс. т	0,116	0,116	0,117	0,124	0,124	0,125	0,125	0,126	0,127	0,128	0,128	0,129	0,129	0,130	0,131
дизельное топливо	тыс. т	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
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), в т.ч.:	тыс. т	0,088	0,088	0,089	0,094	0,094	0,095	0,095	0,096	0,096	0,097	0,097	0,098	0,098	0,099	0,099
уголь	тыс. т	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
мазут	тыс. т	0,088	0,088	0,089	0,094	0,094	0,095	0,095	0,096	0,096	0,097	0,097	0,098	0,098	0,099	0,099
дизельное топливо	тыс. т	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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	тыс. т	26,097	26,097	26,338	27,861	27,952	28,054	28,217	28,380	28,544	28,707	28,837	28,968	29,099	29,229	29,360
уголь	тыс. т	26,097	26,097	26,338	27,861	27,952	28,054	28,217	28,380	28,544	28,707	28,837	28,968	29,099	29,229	29,360
мазут	тыс. т	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
дизельное топливо	тыс. т	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
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	тыс. т	47,21	47,21	47,647	50,401	50,566	50,750	51,045	51,341	51,636	51,931	52,167	52,404	52,640	52,876	53,112
уголь	тыс. т	47,006	47,006	47,441	50,183	50,347	50,531	50,825	51,119	51,413	51,707	51,942	52,177	52,412	52,648	52,883
мазут	тыс. т	0,204	0,204	0,206	0,218	0,219	0,219	0,221	0,222	0,223	0,224	0,225	0,226	0,227	0,228	0,230
дизельное топливо	тыс. т	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
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), в т.ч.:	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)																
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	тыс. т	106,827	106,827	109,421	111,197	112,736	114,754	115,987	117,247	118,683	119,805	120,377	120,918	121,363	122,096	122,434
уголь	тыс. т	106,592	106,592	109,183	110,957	112,495	114,509	115,741	116,999	118,432	119,553	120,123	120,663	121,107	121,839	122,176
мазут	тыс. т	0,235	0,235	0,238	0,240	0,241	0,245	0,246	0,248	0,251	0,252	0,254	0,255	0,256	0,257	0,258
дизельное топливо	тыс. т	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
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), в т.ч.:	тыс. т	0,419	0,482	0,493	0,500	0,506	0,515	0,520	0,525	0,532	0,536	0,539	0,541	0,543	0,547	0,548
уголь	тыс. т	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
мазут	тыс. т	0,419	0,482	0,493	0,500	0,506	0,515	0,520	0,525	0,532	0,536	0,539	0,541	0,543	0,547	0,548
дизельное топливо	тыс. т	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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	тыс. т	39,190	65,045	66,511	67,514	68,387	69,565	70,281	71,008	71,864	72,514	72,860	73,189	73,465	73,892	74,103
уголь	тыс. т	39,190	65,045	66,511	67,514	68,387	69,565	70,281	71,008	71,864	72,514	72,860	73,189	73,465	73,892	74,103
мазут	тыс. т	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
дизельное топливо	тыс. т	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
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	тыс. т	146,436	172,354	176,425	179,211	181,629	184,833	186,788	188,780	191,078	192,856	193,776	194,648	195,371	196,534	197,085
уголь	тыс. т	145,782	171,637	175,694	178,472	180,882	184,074	186,022	188,007	190,296	192,067	192,984	193,852	194,571	195,731	196,279
мазут	тыс. т	0,654	0,717	0,730	0,740	0,748	0,759	0,766	0,773	0,782	0,789	0,793	0,796	0,799	0,804	0,806
дизельное топливо	тыс. т	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
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), в т.ч.:	тыс. т	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
уголь	тыс. т	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
мазут	тыс. т	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
дизельное топливо	тыс. т	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
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)																
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	тыс. т	21,025	21,025	21,219	22,446	22,520	22,601	22,733	22,865	22,996	23,128	23,233	23,338	23,443	23,548	23,654
уголь	тыс. т	20,909	20,909	21,102	22,322	22,395	22,477	22,608	22,738	22,869	23,000	23,105	23,209	23,314	23,418	23,523

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
мазут	тыс. т	0,116	0,116	0,117	0,124	0,124	0,125	0,125	0,126	0,127	0,128	0,128	0,129	0,129	0,130	0,131
дизельное топливо	тыс. т	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
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), в т.ч.:	тыс. т	0,088	0,088	0,089	0,094	0,094	0,095	0,095	0,096	0,096	0,097	0,097	0,098	0,098	0,099	0,099
уголь	тыс. т	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
мазут	тыс. т	0,088	0,088	0,089	0,094	0,094	0,095	0,095	0,096	0,096	0,097	0,097	0,098	0,098	0,099	0,099
дизельное топливо	тыс. т	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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	тыс. т	26,097	26,097	26,338	27,861	27,952	28,054	28,217	28,380	28,544	28,707	28,837	28,968	29,099	29,229	29,360
уголь	тыс. т	26,097	26,097	26,338	27,861	27,952	28,054	28,217	28,380	28,544	28,707	28,837	28,968	29,099	29,229	29,360
мазут	тыс. т	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
дизельное топливо	тыс. т	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
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	тыс. т	47,210	47,210	47,647	50,401	50,566	50,750	51,045	51,341	51,636	51,931	52,167	52,404	52,640	52,876	53,112
уголь	тыс. т	47,006	47,006	47,441	50,183	50,347	50,531	50,825	51,119	51,413	51,707	51,942	52,177	52,412	52,648	52,883
мазут	тыс. т	0,204	0,204	0,206	0,218	0,219	0,219	0,221	0,222	0,223	0,224	0,225	0,226	0,227	0,228	0,230
дизельное топливо	тыс. т	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
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), в т.ч.:	тыс. т	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
уголь	тыс. т	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
мазут	тыс. т	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
дизельное топливо	тыс. т	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
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	тыс. т	127,852	127,852	130,640	133,643	135,256	137,355	138,720	140,112	141,679	142,933	143,610	144,256	144,806	145,645	146,087
уголь	тыс. т	127,501	127,501	130,286	133,279	134,890	136,986	138,349	139,738	141,301	142,553	143,228	143,873	144,421	145,258	145,699
мазут	тыс. т	0,351	0,351	0,355	0,364	0,366	0,369	0,372	0,374	0,378	0,380	0,382	0,384	0,385	0,387	0,388
дизельное топливо	тыс. т	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
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), в т.ч.:	тыс. т	0,507	0,570	0,581	0,594	0,600	0,609	0,615	0,621	0,628	0,633	0,636	0,639	0,642	0,645	0,647
уголь	тыс. т	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
мазут	тыс. т	0,507	0,570	0,581	0,594	0,600	0,609	0,615	0,621	0,628	0,633	0,636	0,639	0,642	0,645	0,647
дизельное топливо	тыс. т	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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	тыс. т	65,287	91,142	92,850	95,375	96,339	97,619	98,498	99,388	100,407	101,221	101,697	102,157	102,563	103,121	103,463
уголь	тыс. т	65,287	91,142	92,850	95,375	96,339	97,619	98,498	99,388	100,407	101,221	101,697	102,157	102,563	103,121	103,463
мазут	тыс. т	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
дизельное топливо	тыс. т	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
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	тыс. т	193,646	219,564	224,071	229,612	232,195	235,583	237,833	240,121	242,714	244,787	245,943	247,052	248,010	249,410	250,197
уголь	тыс. т	192,788	218,643	223,135	228,654	231,229	234,604	236,846	239,126	241,708	243,774	244,926	246,029	246,984	248,378	249,162
мазут	тыс. т	0,858	0,921	0,936	0,957	0,966	0,979	0,987	0,995	1,006	1,013	1,018	1,023	1,027	1,032	1,036
дизельное топливо	тыс. т	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
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), в т.ч.:	тыс. т	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
уголь	тыс. т	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
мазут	тыс. т	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
дизельное топливо	тыс. т	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
Котельные АО «Теплоэнерго»																
Теплоисточник №	4	Котельная № 4														
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	т	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	1,4
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	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	1,4

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	т	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	т	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), 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
уголь	т	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
дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 5	5	Котельная № 6														
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	т	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	т	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	т	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), 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
уголь	т	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
дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 6	6	Котельная № 7														
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	т	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
		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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	т	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	т	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), 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
уголь	т	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
дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 7	7	Котельная № 8														
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	т	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	т	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	т	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), 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
уголь	т	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
дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 8	8	Котельная № 9														
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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
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
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), 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
уголь	т	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
дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 9	9	Котельная № 11														
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), 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
уголь	т	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
дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 10	10	Котельная № 14														
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), 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

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), 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
уголь	т	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
дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 11	11	Котельная № 15														
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	т	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	т	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	т	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), 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
уголь	т	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
дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 12	12	Котельная № 17														
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	т	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	т	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	т	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), 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
уголь	т	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
дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 16	16	Котельная № 26														
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	т	31,3	31,3	31,3	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	31,3	31,3	31,3	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	т	192,3	192,3	192,3	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	192,3	192,3	192,3	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	т	223,6	223,6	223,6	226,0	226,0	226,0	226,0	226,0	226,0	226,0	226,0	226,0	226,0	226,0	226,0
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	223,6	223,6	223,6	226,0	226,0	226,0	226,0	226,0	226,0	226,0	226,0	226,0	226,0	226,0	226,0
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), 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
уголь	т	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
дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 17	17	Котельная № 27														
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	т	283,3														
уголь	т	0,0														
мазут	т	0,0														
дизельное топливо	т	283,3														
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), в т.ч.:	т	0,0														
уголь	т	0,0														
мазут	т	0,0														
дизельное топливо	т	0,0														
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	т	0,0														
уголь	т	0,0														
мазут	т	0,0														
дизельное топливо	т	0,0														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	т	283,3														
уголь	т	0,0														
мазут	т	0,0														
дизельное топливо	т	283,3														
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), в т.ч.:	т	0,0														
уголь	т	0														
мазут	т	0														

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

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
дизельное топливо	т	0														
Теплоисточник № 18	18	Котельная № 31														
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	т	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	т	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	т	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), 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
уголь	т	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
дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 19	19	Котельная № 34														
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	т	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	1,4
уголь	т	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	1,4
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
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
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	т	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7
уголь	т	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7
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
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
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	т	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
уголь	т	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
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
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
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), 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
уголь	т	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
дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 20	20	Котельная № 35														
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	т	79,9	79,9	79,9	130,8	129,9	128,2	128,2	128,2	128,2	128,2	128,2	128,2	128,2	128,2	128,2

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
уголь	т	79,9	79,9	79,9	130,8	129,9	128,2	128,2	128,2	128,2	128,2	128,2	128,2	128,2	128,2	128,2
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
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
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	т	574,9	574,9	574,9	941,1	934,5	922,7	922,7	922,7	922,7	922,7	922,7	922,7	922,7	922,7	922,7
уголь	т	574,9	574,9	574,9	941,1	934,5	922,7	922,7	922,7	922,7	922,7	922,7	922,7	922,7	922,7	922,7
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
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
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	т	654,8	654,8	654,8	1071,9	1064,4	1051,0	1051,0	1051,0	1051,0	1051,0	1051,0	1051,0	1051,0	1051,0	1051,0
уголь	т	654,8	654,8	654,8	1071,9	1064,4	1051,0	1051,0	1051,0	1051,0	1051,0	1051,0	1051,0	1051,0	1051,0	1051,0
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
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
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), 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
уголь	т	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
дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	21	Котельная № 38														
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	т	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4
уголь	т	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4
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
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
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	т	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8
уголь	т	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8
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
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
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	т	237,4	237,4	237,4	237,4	237,4	223,2	223,2	223,2	223,2	223,2	223,2	223,2	223,2	223,2	223,2
уголь	т	237,4	237,4	237,4	237,4	237,4	223,2	223,2	223,2	223,2	223,2	223,2	223,2	223,2	223,2	223,2
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
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
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), 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
уголь	т	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
дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	22	Котельная № 42														
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	т	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	т	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	т	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), 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
уголь	т	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
дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 23	23	Котельная № 43														
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	т	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	т	95,2	95,2	95,2	95,2	95,2	95,2	95,2	95,2	95,2	95,2	95,2	95,2	95,2	95,2	95,2
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	95,2	95,2	95,2	95,2	95,2	95,2	95,2	95,2	95,2	95,2	95,2	95,2	95,2	95,2	95,2
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	т	110,1	110,1	110,1	110,1	110,1	110,1	110,1	110,1	110,1	110,1	110,1	110,1	110,1	110,1	110,1
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	110,1	110,1	110,1	110,1	110,1	110,1	110,1	110,1	110,1	110,1	110,1	110,1	110,1	110,1	110,1
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), 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
уголь	т	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
дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 24	24	Котельная № 45														
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	т	222,4	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
уголь	т	0,0														
мазут	т	0,0														
дизельное топливо	т	222,4														
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), в т.ч.:	т	0,0														
уголь	т	0,0														
мазут	т	0,0														

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
дизельное топливо	т	0,0															
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	т	0,0															
уголь	т	0,0															
мазут	т	0,0															
дизельное топливо	т	0,0															
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	т	222,4															
уголь	т	0,0															
мазут	т	0,0															
дизельное топливо	т	222,4															
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), в т.ч.:	т	0,0															
уголь	т	0															
мазут	т	0															
дизельное топливо	т	0															
Теплоисточник № 25	25	Котельная № 47															
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), 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	
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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	
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	
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), 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	
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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	
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	
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), 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	
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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	
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	
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), 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	
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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	
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	
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), 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	
уголь	т	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	
дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Теплоисточник № 27	27	Котельная № 56															
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	т	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	1,2	1,2	
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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	
дизельное топливо	т	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	1,2	1,2	
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), 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	
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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	
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	
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	т	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	7,4	7,4	
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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
дизельное топливо	т	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	7,4	7,4
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	т	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), 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
уголь	т	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
дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 28	28	Котельная № 60														
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), 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
уголь	т	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
дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 29	29	Котельная № 65														
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	т	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	т	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	т	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), 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
уголь	т	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
дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 30	30	Котельная № 66														
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	т	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	т	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	т	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), 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
уголь	т	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
дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 31	31	Котельная № 91														
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	т	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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	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
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	т	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	т	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), 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
уголь	т	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
дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 32	32	Котельная № 92														
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	т	5,1	5,1	4,3	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	5,1	5,1	4,3	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	т	31,1	31,1	26,5	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	31,1	31,1	26,5	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	т	36,2	36,2	30,8	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	36,2	36,2	30,8	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), 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
уголь	т	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
дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 33	33	Котельная № 96														
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	т	6,6	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	6,6	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	т	39,5	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	39,5	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	т	46,1	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	46,1	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), 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
уголь	т	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

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
		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
Теплоисточник №	34	Котельная № 97														
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	т	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	т	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	т	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), 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
уголь	т	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
дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	35	Котельная № 101														
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	т	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	т	21,2	21,4	21,4	21,4	21,4	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	21,2	21,4	21,4	21,4	21,4	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	т	24,7	24,9	24,9	24,9	24,9	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	24,7	24,9	24,9	24,9	24,9	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), 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
уголь	т	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
дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	36	Котельная № 102														
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	т	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	т	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	т	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), 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
уголь	т	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
дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	37	Котельная № 103														
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	т	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	т	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	т	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), 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
уголь	т	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
дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	38	Котельная № 110														
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	т	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	0,7
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	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	0,7

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	т	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	т	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	4,7
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	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	4,7
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), 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
уголь	т	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
дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	39	Котельная № 112														
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	т	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	т	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	т	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), 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
уголь	т	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
дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	40	Котельная № 114														
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	т	14,8	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	14,8	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
		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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	т	180,4	196,6	196,6	196,6	196,6	196,6	196,6	196,6	196,6	196,6	196,6	196,6	196,6	196,6	196,6
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	180,4	196,6	196,6	196,6	196,6	196,6	196,6	196,6	196,6	196,6	196,6	196,6	196,6	196,6	196,6
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	т	195,2	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	195,2	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), 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
уголь	т	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
дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	41	Котельная № 118														
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	т	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	т	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	т	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), 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
уголь	т	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
дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	42	Котельная № 122														
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	т	0,7	0,7	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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	0,7	0,7	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
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	т	4,4	4,4	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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
дизельное топливо	т	4,4	4,4	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	т	5,1	5,1	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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	5,1	5,1	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
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), 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
уголь	т	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
дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	43	Котельная № 123														
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	т	57,2	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	58,4
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	57,2	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	58,4
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	т	345,4	352,5	352,5	352,5	352,5	352,5	352,5	352,5	352,5	352,5	352,5	352,5	352,5	352,5	352,5
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	345,4	352,5	352,5	352,5	352,5	352,5	352,5	352,5	352,5	352,5	352,5	352,5	352,5	352,5	352,5
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	т	402,6	410,9	410,9	410,9	410,9	410,9	410,9	410,9	410,9	410,9	410,9	410,9	410,9	410,9	410,9
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	402,6	410,9	410,9	410,9	410,9	410,9	410,9	410,9	410,9	410,9	410,9	410,9	410,9	410,9	410,9
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), 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
уголь	т	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
дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	44	Котельная № 141														
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	т	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	т	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	т	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), 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
уголь	т	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
дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	46	Котельная № 163														
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	т	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	т	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	т	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), 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
уголь	т	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
дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)																
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	т	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	т	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	т	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)																
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	т	820,4	317,3	316,3	366,0	365,1	361,4	361,4	361,4	361,4	361,4	361,4	361,4	361,4	361,4	361,4
уголь	т	114,7	114,7	114,7	165,6	164,7	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0
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
дизельное топливо	т	705,7	202,6	201,6	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	т	2109,0	2133,0	2126,9	2485,5	2478,9	2454,7	2454,7	2454,7	2454,7	2454,7	2454,7	2454,7	2454,7	2454,7	2454,7
уголь	т	787,6	787,6	787,6	1153,8	1147,2	1123,2	1123,2	1123,2	1123,2	1123,2	1123,2	1123,2	1123,2	1123,2	1123,2
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
дизельное топливо	т	1321,4	1345,4	1339,3	1331,7	1331,7	1331,6	1331,6	1331,6	1331,6	1331,6	1331,6	1331,6	1331,6	1331,6	1331,6
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	т	2929,4	2450,3	2443,2	2851,5	2844,0	2816,1	2816,1	2816,1	2816,1	2816,1	2816,1	2816,1	2816,1	2816,1	2816,1
уголь	т	902,3	902,3	902,3	1319,4	1311,9	1284,2	1284,2	1284,2	1284,2	1284,2	1284,2	1284,2	1284,2	1284,2	1284,2
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
дизельное топливо	т	2027,1	1548,0	1540,9	1532,1	1532,1	1531,9	1531,9	1531,9	1531,9	1531,9	1531,9	1531,9	1531,9	1531,9	1531,9
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)																
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	т	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	1,4
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	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	1,4
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	т	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	т	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
дизельное топливо	т	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
		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
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)																
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»																
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	т	832,7	329,6	328,6	378,3	377,4	373,7	373,7	373,7	373,7	373,7	373,7	373,7	373,7	373,7	373,7
уголь	т	114,7	114,7	114,7	165,6	164,7	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0
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
дизельное топливо	т	718,0	214,9	213,9	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	т	2180,1	2204,1	2198,0	2556,6	2550,0	2525,8	2525,8	2525,8	2525,8	2525,8	2525,8	2525,8	2525,8	2525,8	2525,8
уголь	т	787,6	787,6	787,6	1153,8	1147,2	1123,2	1123,2	1123,2	1123,2	1123,2	1123,2	1123,2	1123,2	1123,2	1123,2
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
дизельное топливо	т	1392,5	1416,5	1410,4	1402,8	1402,8	1402,7	1402,7	1402,7	1402,7	1402,7	1402,7	1402,7	1402,7	1402,7	1402,7
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	т	3012,8	2533,7	2526,6	2934,9	2927,4	2899,5	2899,5	2899,5	2899,5	2899,5	2899,5	2899,5	2899,5	2899,5	2899,5
уголь	т	902,3	902,3	902,3	1319,4	1311,9	1284,2	1284,2	1284,2	1284,2	1284,2	1284,2	1284,2	1284,2	1284,2	1284,2
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
дизельное топливо	т	2110,5	1631,4	1624,3	1615,5	1615,5	1615,3	1615,3	1615,3	1615,3	1615,3	1615,3	1615,3	1615,3	1615,3	1615,3
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), 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
уголь	т	0,0	0,0	0,0	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
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

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, получаемого 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 ст. № 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 2005 году. Перевод на совместное сжигание угля и коксового газа котлоагрегатов ст. №№ 13, 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 2019 г. составляла 10,9% (таблица 4-1), в общем топливном балансе источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии – 4,8%. 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.

Таблица 4-10 – Объем потребления и теплота сгорания коксового газа для Кемеровской ГРЭС в 2019 г.

Месяц	Теплота сгорания низшая, ккал/м ³	Объем потребления, тыс. м ³ куб.
январь	4 001	16 620
февраль	4 002	14 506
март	4 002	14 649
апрель	4 002	16 089
май	4 001	14 569
июнь	4 001	15 014
июль	4 002	5 058
август	4 002	14 228
сентябрь	4 002	13 199
октябрь	4 001	5 104
ноябрь	4 002	10 690

декабрь	4 001	13 357
---------	-------	--------

5. ВИДЫ ТОПЛИВА, ИХ ДОЛИ И ЗНАЧЕНИЕ НИЗШЕЙ ТЕПЛОТЫ СГОРАНИЯ ТОПЛИВА, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ПРОИЗВОДСТВА ТЕПЛОЙ 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.

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. Виды топлива по каждой системе теплоснабжения с указанием низшей теплоты сгорания приведены в таблице 5-1.

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

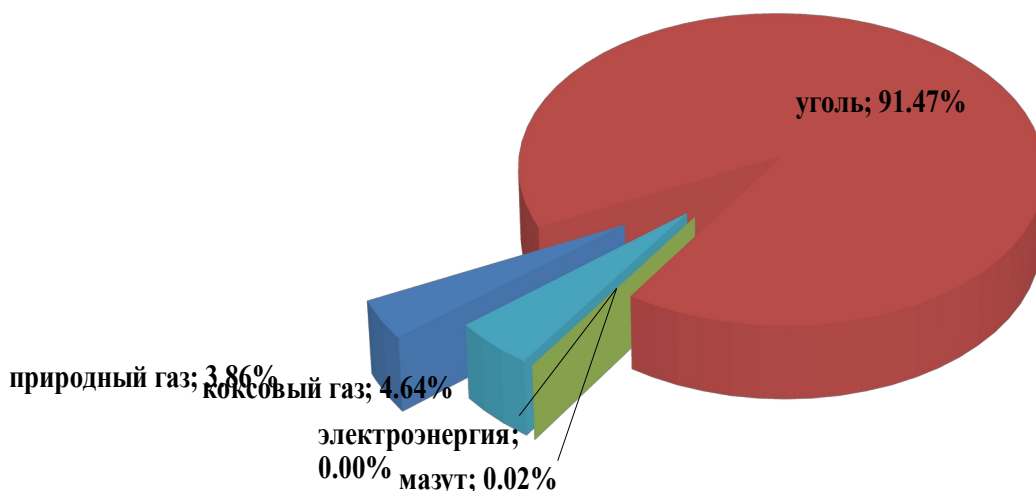


Рисунок 5-3 – Структура топливного баланса г. Кемерово (на 2019 г.)

Таблица 5-11 – Значения низшей теплоты сгорания топлив, используемых для производства тепловой энергии, отдельно по каждой системе теплоснабжения за период 2015-2019 гг.

Показатель	Ед. изм.	Год				
		2015	2016	2017	2018	2019
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии						
Теплоисточник №	1	Кемеровская ГРЭС				
Низшая теплота сгорания топлива						
природный газ	ккал/м ³	8372	8361	8379	8386	8382
сжиженный газ	ккал/кг	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Год				
		2015	2016	2017	2018	2019
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	0	0	0	0	0
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
Теплоисточник №	2	Ново-Кемеровская ТЭЦ				
Низшая теплота сгорания топлива						
природный газ	ккал/м ³	8367	8357	8372	8382	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	9905	9925	9844	9846	9833
дизельное топливо	ккал/кг	0	0	0	0	0
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м ³	—	—	—	—	—
Теплоисточник №	3	Кемеровская ТЭЦ				
Низшая теплота сгорания топлива						
природный газ	ккал/м ³	8370	8365	8376	8384	8378
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

Показатель	Ед. изм.	Год				
		2015	2016	2017	2018	2019
Хакасский (Черногорский) Д	ккал/кг	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	ккал/кг	5095	5230	5261	4925	4557
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	0	0	0	0	0
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м ³	—	—	—	—	—
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)						
Низшая теплота сгорания топлива						
природный газ	ккал/м ³	8369	8359	8376	8383	8378
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	9799	9925	9844	9846	9833
дизельное топливо	ккал/кг	0	0	0	0	0
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
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)						
Низшая теплота сгорания топлива						
природный газ	ккал/м ³	8370	8365	8376	8384	8378
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	5230	5261	4925	4557
Кузнецкий Д	ккал/кг	5094	5140	5122	4932	5011
мазут	ккал/кг	9680	9680	9680	9680	9680
дизельное топливо	ккал/кг	0	0	0	0	0
электроэнергия	ккал/(кВт·ч)	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5	2411,5
прочие виды топлива (коксовый газ)	ккал/м ³	—	—	—	—	—

Показатель	Ед. изм.	Год				
		2015	2016	2017	2018	2019
газ)						
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии						
Низшая теплота сгорания топлива						
природный газ	ккал/м ³	8369	8361	8376	8383	8378
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	9740	9803	9762	9763	9757
дизельное топливо	ккал/кг	0	0	0	0	0
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
Котельные						
Котельные АО «Теплоэнерго»						
Теплоисточник №	4	Котельная № 4				
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
Теплоисточник №	5	Котельная № 6				
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.:						

Показатель	Ед. изм.	Год				
		2015	2016	2017	2018	2019
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
Теплоисточник № 6	6	Котельная № 7				
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
Теплоисточник № 7	7	Котельная № 8				
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

Показатель	Ед. изм.	Год				
		2015	2016	2017	2018	2019
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
Теплоисточник № 8	8	Котельная № 9				
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
Теплоисточник № 9	9	Котельная № 11				
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
Теплоисточник № 10	10	Котельная № 14				

Показатель	Ед. изм.	Год				
		2015	2016	2017	2018	2019
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
Теплоисточник № 11	11	Котельная № 15				
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
Теплоисточник № 12	12	Котельная № 17				
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

Показатель	Ед. изм.	Год				
		2015	2016	2017	2018	2019
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
Теплоисточник №	16	Котельная № 26				
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
Теплоисточник №	17	Котельная № 27				
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

Показатель	Ед. изм.	Год				
		2015	2016	2017	2018	2019
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
Теплоисточник № 18		Котельная № 31				
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
Теплоисточник № 19		Котельная № 34				
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
Теплоисточник № 20		Котельная № 35				
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.:						

Показатель	Ед. изм.	Год				
		2015	2016	2017	2018	2019
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
Теплоисточник № 21	21	Котельная № 38				
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
Теплоисточник № 22	22	Котельная № 42				
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

Показатель	Ед. изм.	Год				
		2015	2016	2017	2018	2019
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
Теплоисточник №	23	Котельная № 43				
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
Теплоисточник №	24	Котельная № 45				
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
Теплоисточник №	25	Котельная № 47				

Показатель	Ед. изм.	Год				
		2015	2016	2017	2018	2019
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
Теплоисточник № 27	27	Котельная № 56				
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
Теплоисточник № 28	28	Котельная № 60				
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

Показатель	Ед. изм.	Год				
		2015	2016	2017	2018	2019
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
Теплоисточник № 29	29	Котельная № 65				
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
Теплоисточник № 30	30	Котельная № 66				
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

Показатель	Ед. изм.	Год				
		2015	2016	2017	2018	2019
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
Теплоисточник №	31	Котельная № 91				
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
Теплоисточник №	32	Котельная № 92				
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
Теплоисточник №	33	Котельная № 96				
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.:						

Показатель	Ед. изм.	Год				
		2015	2016	2017	2018	2019
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
Теплоисточник №	34	Котельная № 97				
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
Теплоисточник №	35	Котельная № 101				
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

Показатель	Ед. изм.	Год				
		2015	2016	2017	2018	2019
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
Теплоисточник №	36	Котельная № 102				
Низшая теплота сгорания топлива						
природный газ	ккал/м³	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/м³	4000	4000	4000	4000	4000
Теплоисточник №	37	Котельная № 103				
Низшая теплота сгорания топлива						
природный газ	ккал/м³	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/м³	4000	4000	4000	4000	4000
Теплоисточник №	38	Котельная № 110				

Показатель	Ед. изм.	Год				
		2015	2016	2017	2018	2019
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
Теплоисточник №	39	Котельная № 112				
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
Теплоисточник №	40	Котельная № 114				
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

Показатель	Ед. изм.	Год				
		2015	2016	2017	2018	2019
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
Теплоисточник №	41	Котельная № 118				
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
Теплоисточник №	42	Котельная № 122				
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

Показатель	Ед. изм.	Год				
		2015	2016	2017	2018	2019
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
Теплоисточник №	43	Котельная № 123				
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
Теплоисточник №	44	Котельная № 141				
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
Теплоисточник №	46	Котельная № 163				
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.:						

Показатель	Ед. изм.	Год				
		2015	2016	2017	2018	2019
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
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)						
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
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)						
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

Показатель	Ед. изм.	Год				
		2015	2016	2017	2018	2019
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
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)						
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
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)						
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
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»						

Показатель	Ед. изм.	Год				
		2015	2016	2017	2018	2019
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

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.

Прогнозные значения расходов натурального топлива и условного топлива, используемые для выработки тепловой и электрической энергии в городском округе по формату таблиц в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения» приведены в таблицах 6-1 и 6-2 соответственно.

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».

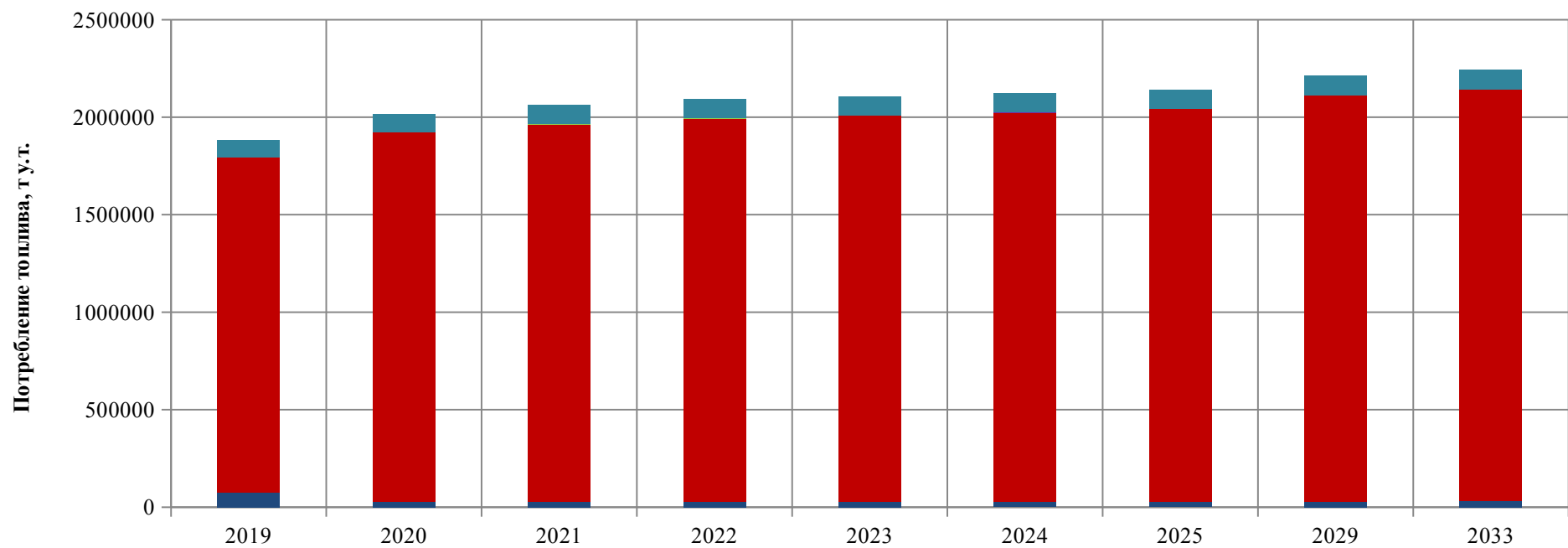


Рисунок 6-4 – Прогнозные виды и количество используемого топлива источниками теплоснабжения г. Кемерово

Таблица 6-12 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в городском округе

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)																
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																
природный газ	тыс. м ³	5478	6145	6261	6341	6400	6478	6545	6610	6676	6740	6802	6863	6924	6924	6923
сжиженный газ	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	т	2212608	2460185	2508771	2540316	2560705	2591368	2616317	2640453	2664444	2688243	2710514	2732231	2753938	2754382	2754000
Кузнецкий ССр	т	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
ДМСШ (Беловский р-н)	т	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
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	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
Хакасский (Черногорский) Д	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	т	1003078	1068394	1094148	1107034	1108854	1120908	1127693	1133832	1139516	1145279	1149659	1153502	1157042	1157568	1157321
Кузнецкий Д	т	1209530	1391791	1414623	1433282	1451852	1470460	1488625	1506622	1524928	1542964	1560855	1578729	1596896	1596814	1596679
мазут	тыс. т	260	300	304	308	312	316	320	324	328	332	336	340	344	344	344
дизельное топливо	тыс. т	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
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м ³	153083	163052	166982	168948	169226	171066	172101	173038	173906	174785	175454	176040	176580	176661	176623
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)																
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																
природный газ	тыс. м ³	3683	3561	3728	3870	3876	3729	3737	3743	3750	3756	3760	3766	3770	3775	3787
сжиженный газ	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	т	226975	219439	229719	238471	238861	229832	230324	230646	231076	231479	231745	232064	232325	232640	233390
Кузнецкий ССр	т	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
ДМСШ (Беловский р-н)	т	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
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	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
Хакасский (Черногорский) Д	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	т	226975	219439	229719	238471	238861	229832	230324	230646	231076	231479	231745	232064	232325	232640	233390
Кузнецкий Д	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	кВт·ч	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
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)																
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																
природный газ	тыс. м ³	475	502	502	502	501	501	500	500	499	499	498	498	497	497	496
сжиженный газ	т	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
Кузнецкий ССр	т	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
ДМСШ (Беловский р-н)	т	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
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	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
Хакасский (Черногорский) Д	т	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
Кузнецкий Д	т	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
дизельное топливо	т	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
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)																
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																
природный газ	тыс. м ³	39121	11246	11072	11179	11165	11121	11110	11099	11088	11077	11066	11054	11043	11032	11021
сжиженный газ	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	т	861	912	915	914	914	913	912	911	910	909	908	907	906	905	904
Кузнецкий ССр	т	669	739	742	741	741	740	739	738	738	737	736	735	735	734	733
ДО (Беловский р-н)	т	108	115	116	116	116	116	115	115	115	115	115	115	115	115	115
ДМСШ (Беловский р-н)	т	84	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
ДПКО (Беловский р-н)	т	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
Кузнецкий СС	т	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
Кузнецкий Д+Г	т	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
мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	т	38	14	13	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
электроэнергия	кВт·ч	179	188	188	188	188	187	187	187	187	187	186	186	186	186	186
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)																
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																
природный газ	тыс. м ³	47	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	55	55
сжиженный газ	т	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
Кузнецкий ССр	т	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
ДМСШ (Беловский р-н)	т	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
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	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
Хакасский (Черногорский) Д	т	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
Кузнецкий Д	т	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
дизельное топливо	т	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
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)																
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																

природный газ	тыс. м ³	552	547	547	546	545	545	544	544	543	543	542	542	541	541	540
сжиженный газ	т	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
Кузнецкий ССр	т	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
ДМСШ (Беловский р-н)	т	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
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	т	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
Хакасский (Черногорский) Д	т	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
Кузнецкий Д	т	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
дизельное топливо	т	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
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего в городском округе																
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																
природный газ	тыс. м ³	49357	22057	22165	22493	22543	22430	22492	22551	22611	22670	22724	22777	22830	22824	22823
сжиженный газ	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	т	2440444	2680536	2739405	2779701	2800480	2822112	2847553	2872010	2896429	2920631	2943167	2965202	2987169	2987927	2988295
Кузнецкий ССр	т	669	739	742	741	741	740	739	738	738	737	736	735	735	734	733
ДО (Беловский р-н)	т	108	115	116	116	116	116	115	115	115	115	115	115	115	115	115
ДМСШ (Беловский р-н)	т	84	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
ДПКО (Беловский р-н)	т	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
Кузнецкий СС	т	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
Кузнецкий Д+Г	т	1230053	1287833	1323867	1345504	1347715	1350740	1358017	1364478	1370592	1376758	1381404	1385566	1389367	1390209	1390711
Кузнецкий Д	т	1209530	1391791	1414623	1433282	1451852	1470460	1488625	1506622	1524928	1542964	1560855	1578729	1596896	1596814	1596679
мазут	т	260	300	304	308	312	316	320	324	328	332	336	340	344	344	344
дизельное топливо	т	38	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
электроэнергия	кВт·ч	179	188	188	188	188	187	187	187	187	187	186	186	186	186	186
прочие виды топлива (коксовый газ)	тыс. м ³	153083	163052	166982	168948	169226	171066	172101	173038	173906	174785	175454	176040	176580	176661	176623

Таблица 6-13 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)																
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	1668725	1851880	1888806	1912489	1927303	1950288	1968761	1986599	2004298	2021865	2038227	2054150	2070042	2070402	2070108
природный газ	Т _{у.т}	6557	7355	7494	7589	7660	7753	7833	7911	7989	8067	8141	8213	8286	8287	8286
сжиженный газ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	Т _{у.т}	1574326	1750932	1785466	1807924	1822503	1844338	1862133	1879353	1896472	1913454	1929355	1944864	1960369	1960682	1960412
Кузнецкий ССр	Т _{у.т}	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
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у.т}	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
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	Т _{у.т}	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
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	Т _{у.т}	708475	754608	772798	781899	783185	791699	796491	800827	804842	808912	812005	814720	817220	817592	817418
Кузнецкий Д	Т _{у.т}	865851	996323	1012668	1026025	1039318	1052639	1065643	1078526	1091630	1104542	1117349	1130144	1143150	1143090	1142994
мазут	Т _{у.т}	366	421	428	434	439	445	450	456	461	467	472	478	483	483	483
дизельное топливо	Т _{у.т}	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
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у.т}	87476	93172	95418	96542	96701	97752	98344	98879	99375	99877	100259	100594	100903	100949	100927
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)																
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	151841	146800	153677	159531	159793	153753	154082	154297	154584	154854	155032	155245	155420	155631	156132
природный газ	Т _{у.т}	4070	3935	4119	4276	4283	4121	4130	4136	4143	4151	4155	4161	4166	4172	4185
сжиженный газ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	Т _{у.т}	147771	142865	149558	155255	155510	149631	149952	150161	150441	150704	150877	151084	151255	151459	151948
Кузнецкий ССр	Т _{у.т}	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
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у.т}	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
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	Т _{у.т}	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
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий Д+Г	Т _{у.т}	147771	142865	149558	155255	155510	149631	149952	150161	150441	150704	150877	151084	151255	151459	151948
Кузнецкий Д	Т _{у.т}	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
дизельное топливо	Т _{у.т}	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
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)																
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	569	601	601	600	600	599	598	598	597	597	596	595	595	594	594
природный газ	Т _{у.т}	569	601	601	600	600	599	598	598	597	597	596	595	595	594	594
сжиженный газ	Т _{у.т}	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
Кузнецкий ССр	Т _{у.т}	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
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у.т}	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
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	Т _{у.т}	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
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у.т}	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
Кузнецкий Д	Т _{у.т}	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
дизельное топливо	Т _{у.т}	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
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)																
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	61643	16301	16076	17560	17521	17429	17412	17394	17377	17360	17342	17325	17308	17290	17273
природный газ	Т _{у.т}	60835	15481	15253	16737	16699	16609	16592	16575	16559	16542	16526	16509	16493	16476	16460
сжиженный газ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

уголь, в т.ч.:	Т _{у.т}	691	736	739	738	737	736	736	735	734	733	733	732	731	730	730
Кузнецкий ССр	Т _{у.т}	551	609	611	611	610	609	609	608	607	607	606	606	605	604	604
ДО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	81	87	87	87	87	87	87	86	86	86	86	86	86	86	86
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у.т}	59	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
ДПКО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	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
Кузнецкий СС	Т _{у.т}	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
Кузнецкий Д+Г	Т _{у.т}	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
мазут	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	Т _{у.т}	55	20	19	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
электроэнергия	Т _{у.т}	62	65	65	65	65	65	64	64	64	64	64	64	64	64	64
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)																
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	57	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	66	66	66
природный газ	Т _{у.т}	57	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	66	66	66
сжиженный газ	Т _{у.т}	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
Кузнецкий ССр	Т _{у.т}	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
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у.т}	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
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	Т _{у.т}	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
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у.т}	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
Кузнецкий Д	Т _{у.т}	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
дизельное топливо	Т _{у.т}	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
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)																
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	661	654	654	654	653	652	652	651	650	650	649	648	648	647	647
природный газ	Т _{у.т}	661	654	654	653	653	652	651	651	650	649	649	648	647	647	646
сжиженный газ	Т _{у.т}	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
Кузнецкий ССр	Т _{у.т}	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
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у.т}	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
ЗБОМ (разрез Балахтинский, Красноярский край)	Т _{у.т}	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
Хакасский (Черногорский) Д	Т _{у.т}	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
Кузнецкий Д	Т _{у.т}	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
дизельное топливо	Т _{у.т}	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
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего в городском округе																
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	1883496	2016303	2059881	2090901	2105936	2122788	2141571	2159606	2177573	2195392	2211913	2228031	2244079	2244631	2244820
природный газ	Т _{у.т}	72748	28092	28188	29923	29961	29801	29872	29938	30006	30072	30133	30194	30253	30242	30237
сжиженный газ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, в т.ч.:	Т _{у.т}	1722788	1894532	1935762	1963918	1978750	1994705	2012821	2030249	2047647	2064891	2080964	2096680	2112355	2112872	2113089
Кузнецкий ССр	Т _{у.т}	551	609	611	611	610	609	609	608	607	607	606	606	605	604	604
ДО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	81	87	87	87	87	87	87	86	86	86	86	86	86	86	86
ДМСШ (Беловский р-н)	Т _{у.т}	59	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
ДПКО (Беловский р-н)	Т _{у.т}	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
Кузнецкий СС	Т _{у.т}	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
Кузнецкий Д+Г	Т _{у.т}	856246	897473	922356	937155	938694	941330	946442	950988	955283	959616	962882	965804	968475	969052	969365
Кузнецкий Д	Т _{у.т}	865851	996323	1012668	1026025	1039318	1052639	1065643	1078526	1091630	1104542	1117349	1130144	1143150	1143090	1142994
мазут	Т _{у.т}	366	421	428	434	439	445	450	456	461	467	472	478	483	483	483
дизельное топливо	Т _{у.т}	55	20	20	21	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
электроэнергия	Т _{у.т}	62	65	65	65	65	65	64	64	64	64	64	64	64	64	64
прочие виды топлива (коксовый газ)	Т _{у.т}	87476	93172	95418	96542	96701	97752	98344	98879	99375	99877	100259	100594	100903	100949	100927

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.

Таблица 7-14 – 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 топливо	вывод из эксплуатации	
15	Котельная № 31	природный газ	дизельное	природный газ	дизельное

			топливо		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 СОВА»	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 «Коммуэнерго»	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
102	Муниципальная котельная № 16	природный газ	—	природный газ	—
103	Муниципальная котельная № 67	природный газ	—	природный газ	—
104	Муниципальная котельная № 68	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
105	АБК 25,2 МВт	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо

* Н/Д – данные не предоставлены