

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
БЕЛОВСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА ДО 2030 ГОДА
АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД**



**Обосновывающие материалы
к схеме теплоснабжения:**

**Глава 10
Перспективные топливные балансы**

Утверждаю:

« ____ » _____ 2025 г.

Согласовано:

« ____ » _____ 2025 г.

Согласовано:

« ____ » _____ 2025 г.

Согласовано:

« ____ » _____ 2025 г.

Согласовано:

« ____ » _____ 2025 г.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
БЕЛОВСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА ДО 2030 ГОДА
АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД**

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения:

Глава 10. Перспективные топливные балансы

Разработчик:

ООО «Ивтеплоналадка» г. Иваново

Директор

_____ А.А.Зубанов

Оглавление

Оглавление.....	3
Состав документов	4
1. 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	5
2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива	16
3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива.....	23
4. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	24
5. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем городском округе	25
6. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа	30
7. 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.....	31
8. Согласование перспективных топливных балансов с программой газификации и схемой газоснабжения.....	32

Состав документов

№ п/п	Наименование документа
1.	Схема теплоснабжения Беловского городского округа до 2030 года. Актуализация на 2025 год. Утверждаемая часть
2.	Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения
3.	Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
4.	Глава 2. Приложение 1. Существующая застройка
5.	Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения
6.	Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей
7.	Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения Беловского городского округа
8.	Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах
9.	Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии
10.	Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей
11.	Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения
12.	Глава 10. Перспективные топливные балансы
13.	Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения
14.	Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию
15.	Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения Беловского городского округа
16.	Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия
17.	Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций
18.	Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения
19.	Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
20.	Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и актуализированной схеме теплоснабжения

1. 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

Топливо-энергетический баланс источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО "Кузбассэнерго" представлен в Таблице 1.1.

Таблица 1.1

Показатель	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Беловская ГРЭС												
Выработка тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	310,014	393,794	708,410	767,495	753,134	777,975	777,975	777,975	777,975	777,975	777,975
собственные нужды	тыс. Гкал	123,287	127,975	168,511	133,893	137,446	137,419	137,419	137,419	137,419	137,419	137,419
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	186,727	265,819	539,899	633,602	615,688	640,556	640,556	640,556	640,556	640,556	640,556
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	н/д	5001,5	5936,8	6516,66	6267,8	6267,8	6267,8	6267,8	6267,8	6267,8	6267,8
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	н/д	138,6	286,17	338,36	343,547	357,420	357,420	357,420	357,420	357,420	357,420
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	н/д	4862,9	5650,66	6178,30	5924,21	5910,34	5910,34	5910,34	5910,34	5910,34	5910,34
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	н/д	1757,93	2112,20	2306,92	2250,78	2252,03	2252,03	2252,03	2252,03	2252,03	2252,03
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	н/д	1626,67	2012,06	2190,86	2137,68	2134,50	2134,50	2134,50	2134,50	2134,50	2134,50
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	н/д	131,26	100,14	116,06	113,097	117,533	117,533	117,533	117,533	117,533	117,533
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	н/д	325,24	338,91	354,0	341,06	340,55	340,55	340,55	340,55	340,55	340,55
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	н/д	124,74	125,22	151,24	150,17	151,08	151,08	151,08	151,08	151,08	151,08
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	365,60	369,14	371,41	367,69	374,85	374,37	374,37	374,37	374,37	374,37	374,37
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	184,9	184,8	185,5	183,2	183,69	183,49	183,49	183,49	183,49	183,49	183,49
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	н/д	37,7	35,16	35,7	35,04	35,17	35,17	35,17	35,17	35,17	35,17

Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО "Кузбассэнерго" представлен в Таблице 1.2.

Таблица 1.2

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Беловская ГРЭС											
Максимальный часовой расход угля при расчетной температуре наружного воздуха, тыс. тонн	16,6	16,9	57,1	57,7	59,1	59,5	60,8	61,1	61,0	61,0	61,0
Максимальный часовой расход угля в летний период, тыс. тонн	2,5	2,6	8,1	8,3	8,8	8,9	9,2	9,4	9,4	9,3	9,3

Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "Теплоэнергетик" представлены в Таблице 1.3.

Таблица 1.3

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
2	Котельная №1	уголь	30,11	37,09	32,12	30,01	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32
5	Котельная №5	уголь	2,82	3,41	3,63	2,32	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
6	Котельная №6	уголь	22,53	25,16	24,39	21,05	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	21,88
8	Котельная №8	уголь	7,54	8,99	9,26	7,61	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52
10	Котельная №11	уголь	79,37	91,82	99,05	75,78	85,07	85,07	85,07	85,07	85,07	85,07	85,07
13	Котельная микрорайона «Ивушка»	уголь	8,13	10,58	9,48	7,94	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65
14	Котельная пос. Финский	уголь	7,96	9,95	8,89	8,19	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63
16	Котельная пос. "8 Марта"	уголь	3,30	2,71	2,93	2,75	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96
Всего природный газ		газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего уголь		уголь	161,76	189,71	189,75	155,65	170,28	170,28	170,28	170,28	170,28	170,28	169,86
Всего СУГ		СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			161,76	189,71	189,75	155,65	170,28	170,28	170,28	170,28	170,28	170,28	169,86

Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "Теплоэнергетик" представлены в Таблице 1.4.

Таблица 1.4

N котель- ной	Наименование ко- тельной	Вид топли- ва	Удельный расход условного топлива, кг условного топлива/Гкал										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
2	Котельная №1	уголь	159,62	172,13	172,13	172,07	172,09	172,09	172,09	172,09	172,09	172,09	172,09
5	Котельная №5	уголь	173,45	273,14	273,13	271,17	272,11	272,11	272,11	272,11	272,11	272,11	272,11
6	Котельная №6	уголь	270,84	179,13	179,13	179,02	179,04	179,04	179,04	179,04	179,04	179,04	179,04
8	Котельная №8	уголь	273,58	174,23	174,23	174,05	174,16	174,16	174,16	174,16	174,16	174,16	174,16
10	Котельная №11	уголь	172,22	178,08	178,08	177,98	184,51	184,51	184,51	184,51	184,51	184,51	184,51
13	Котельная микрорайона «Ивушка»	уголь	264,43	190,46	190,46	190,30	190,36	190,36	190,36	190,36	190,36	190,36	190,36
14	Котельная пос. Финский	уголь	180,75	271,11	271,11	271,05	271,07	271,07	271,07	271,07	271,07	271,07	271,07
16	Котельная пос. "8 Мар- та"	уголь	281,35	163,52	163,20	161,45	162,13	162,13	162,13	162,13	162,13	162,13	162,13
Всего природный газ		газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего уголь		уголь	195,64	183,94	183,59	183,41	186,74	186,74	186,74	186,74	186,74	186,74	186,76
Всего СУГ		СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			195,64	183,94	183,59	183,41	186,74	186,74	186,74	186,74	186,74	186,74	186,76

Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "Теплоэнергетик" представлены в Таблице 1.5.

Таблица 1.5

N котель- ной	Наименование ко- тельной	Вид топли- ва	Расход условного топлива, тонн условного топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
2	Котельная №1	уголь	4806,2	6384,3	5528,8	5163,8	5390,1	5390,1	5390,1	5390,1	5390,1	5390,1	5390,1
5	Котельная №5	уголь	489,1	931,4	991,5	629,1	770,0	770,0	770,0	770,0	770,0	770,0	770,0
6	Котельная №6	уголь	6102,0	4506,9	4369,0	3768,4	3993,0	3993,0	3993,0	3993,0	3993,0	3993,0	3917,5
8	Котельная №8	уголь	2062,8	1566,3	1613,4	1324,5	1484,2	1484,2	1484,2	1484,2	1484,2	1484,2	1484,2
10	Котельная №11	уголь	13669, 1	16351, 3	17638, 8	13487, 3	15696, 4	15696, 4	15696, 4	15696, 4	15696, 4	15696, 4	15696, 4

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
13	Котельная микрорайона «Ивушка»	уголь	2149,8	2015,1	1805,6	1511,0	1645,7	1645,7	1645,7	1645,7	1645,7	1645,7	1645,7
14	Котельная пос. Финский	уголь	1438,8	2697,5	2410,2	2219,9	2340,0	2340,0	2340,0	2340,0	2340,0	2340,0	2340,0
16	Котельная пос. "8 Марта"	уголь	928,5	443,1	478,2	444,0	479,6	479,6	479,6	479,6	479,6	479,6	479,6
Всего природный газ		газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего уголь		уголь	31646,2	34896,0	34835,4	28548,0	31798,9	31798,9	31798,9	31798,9	31798,9	31798,9	31723,5
Всего СУГ		СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			31646,2	34896,0	34835,4	28548,0	31798,9	31798,9	31798,9	31798,9	31798,9	31798,9	31723,5

Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "Теплоэнергетик" представлены в Таблице 1.6.

Таблица 1.6

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс.м³/тонн натурального топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
2	Котельная №1	уголь	6865,9	9120,4	7898,3	7376,9	7700,2	7700,2	7700,2	7700,2	7700,2	7700,2	7700,2
5	Котельная №5	уголь	698,8	1330,6	1416,4	898,7	1099,9	1099,9	1099,9	1099,9	1099,9	1099,9	1099,9
6	Котельная №6	уголь	8717,2	6438,4	6241,4	5383,4	5704,2	5704,2	5704,2	5704,2	5704,2	5704,2	5596,4
8	Котельная №8	уголь	2946,8	2237,6	2304,8	1892,2	2120,3	2120,3	2120,3	2120,3	2120,3	2120,3	2120,3
10	Котельная №11	уголь	19527,3	23359,0	25198,3	19267,6	22423,4	22423,4	22423,4	22423,4	22423,4	22423,4	22423,4
13	Котельная микрорайона «Ивушка»	уголь	3071,2	2878,7	2579,4	2158,5	2351,1	2351,1	2351,1	2351,1	2351,1	2351,1	2351,1
14	Котельная пос. Финский	уголь	2055,4	3853,6	3443,1	3171,3	3342,9	3342,9	3342,9	3342,9	3342,9	3342,9	3342,9
16	Котельная пос. "8 Марта"	уголь	1326,4	633,1	683,1	634,3	685,1	685,1	685,1	685,1	685,1	685,1	685,1
Всего природный газ		газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего уголь		уголь	45208,9	49851,4	49764,8	40782,9	45427,0	45427,0	45427,0	45427,0	45427,0	45427,0	45319,3
Всего СУГ		СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			45208,9	49851,4	49764,8	40782,9	45427,0	45427,0	45427,0	45427,0	45427,0	45427,0	45319,3

Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "Теплоэнергетик" (зимний период) представлены в Таблице 1.7.

Таблица 1.7

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива (зимний период), тыс.м³/т. натурального топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
2	Котельная №1	уголь	2,65	2,65	2,65	2,65	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85
5	Котельная №5	уголь	0,50	0,61	0,61	0,61	0,43	0,43	0,43	0,43	0,36	0,29	0,29
6	Котельная №6	уголь	1,78	1,78	1,77	1,77	1,91	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,02
8	Котельная №8	уголь	0,91	0,91	0,90	0,90	0,74	0,74	0,74	0,74	0,69	0,69	0,69
10	Котельная №11	уголь	7,01	7,01	7,01	7,01	11,24	11,24	11,24	11,24	11,24	11,24	11,24
13	Котельная микрорайона «Ивушка»	уголь	0,66	0,65	0,66	0,66	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
14	Котельная пос. Финский	уголь	1,19	1,19	1,19	1,19	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
16	Котельная пос. "8 Марта"	уголь	0,18	0,18	0,18	0,18	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Всего природный газ		газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего уголь		уголь	14,87	14,97	14,97	14,97	22,26	22,42	22,42	22,42	22,30	22,22	22,17
Всего СУГ		СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			14,87	14,97	14,97	14,97	22,26	22,42	22,42	22,42	22,30	22,22	22,17

Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "Теплоэнергетик" (летний период) представлены в Таблице 1.8.

Таблица 1.8

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива (летний период), тыс.м³/т. натурального топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
2	Котельная №1	уголь	0,25	0,25	0,25	0,25	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
5	Котельная №5	уголь	0,04	0,06	0,06	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Котельная №6	уголь	0,10	0,10	0,10	0,10	0,22	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,27
8	Котельная №8	уголь	0,09	0,09	0,09	0,09	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
10	Котельная №11	уголь	0,72	0,72	0,72	0,72	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива (летний период), тыс.м³/т. натурального топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
13	Котельная микрорайона «Ивушка»	уголь	0,08	0,08	0,08	0,08	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
14	Котельная пос. Финский	уголь	0,15	0,15	0,15	0,15	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
16	Котельная пос. "8 Марта"	уголь	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего природный газ		газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего уголь		уголь	1,45	1,47	1,47	1,47	7,86	7,92	7,92	7,92	7,91	7,91	7,91
Всего СУГ		СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			1,45	1,47	1,47	1,47	7,86	7,92	7,92	7,92	7,91	7,91	7,91

Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «ЭнергоКомпания» представлены в Таблице 1.9.

Таблица 1.9

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
20	ПСХ-2	уголь	127,99	128,36	129,08	137,78	137,78	133,50	137,78	137,78	137,78	137,78	137,78
Всего природный газ		газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего уголь		уголь	127,99	128,36	129,08	137,78	137,78	133,50	137,78	137,78	137,78	137,78	137,78
Всего СУГ		СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			127,99	128,36	129,08	137,78	137,78	133,50	137,78	137,78	137,78	137,78	137,78

Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «ЭнергоКомпания» представлены в Таблице 1.10.

Таблица 1.10

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива, кг условного топлива/Гкал										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
20	ПСХ-2	уголь	199,18	182,48	187,69	173,43	173,43	188,35	173,43	173,43	173,43	173,43	173,43
Всего природный газ		газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего уголь		уголь	199,18	182,48	187,69	173,43	173,43	188,35	173,43	173,43	173,43	173,43	173,43

N котель- ной	Наименование ко- тельной	Вид топли- ва	Удельный расход условного топлива, кг условного топлива/Гкал										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		199,18	182,48	187,69	173,43	173,43	188,35	173,43	173,43	173,43	173,43	173,43

Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «ЭнергоКомпания» представлены в Таблице 1.11.

Таблица 1.11

N котель- ной	Наименование ко- тельной	Вид топли- ва	Расход условного топлива, тонн условного топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
20	ПСХ-2	уголь	25493	23423	24227	23895	23895	25146	23895	23895	23895	23895	23895
	Всего природный газ	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	25493	23423	24227	23895	23895	25146	23895	23895	23895	23895	23895
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		25493	23423	24227	23895	23895	25146	23895	23895	23895	23895	23895

Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «ЭнергоКомпания» представлены в Таблице 1.12.

Таблица 1.12

N котель- ной	Наименование ко- тельной	Вид топли- ва	Расход натурального топлива, тыс.м³/т. натурального топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
20	ПСХ-2	уголь	34146	31373	32450	32005	32005	33681	32005	32005	32005	32005	32005
	Всего природный газ	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	34146	31373	32450	32005	32005	33681	32005	32005	32005	32005	32005
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		34146	31373	32450	32005	32005	33681	32005	32005	32005	32005	32005

Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «ЭнергоКомпания» (зимний период) представлены в Таблице 1.13.

Таблица 1.13

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива (зимний период), тыс.м³/т. натурального топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
20	ПСХ-2	уголь	12,81	12,81	13,23	13,23	11,91	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10
Всего природный газ		газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего уголь		уголь	12,81	12,81	13,23	13,23	11,91	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10
Всего СУГ		СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			12,81	12,81	13,23	13,23	11,91	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10

Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «ЭнергоКомпания» (летний период) представлены в Таблице 1.14.

Таблица 1.14

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива (летний период), тыс.м³/т. натурального топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
20	ПСХ-2	уголь	1,35	1,35	1,40	1,40	1,66	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Всего природный газ		газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего уголь		уголь	1,35	1,35	1,40	1,40	1,66	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Всего СУГ		СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			1,35	1,35	1,40	1,40	1,66	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71

Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "ТБК" представлены в Таблице 1.15.

Таблица 1.15

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
21	Котельная ООО "ТБК"	уголь	158,07	169,62	169,61	164,45	169,24	159,83	159,83	159,83	159,83	159,83	159,83
Всего природный газ		газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего уголь		уголь	158,07	169,62	169,61	164,45	169,24	159,83	159,83	159,83	159,83	159,83	159,83
Всего СУГ		СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			158,07	169,62	169,61	164,45	169,24	159,83	159,83	159,83	159,83	159,83	159,83

Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "ТБК" представлены в Таблице 1.16.

Таблица 1.16

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива, кг условного топлива/Гкал										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
21	Котельная ООО "ТБК"	уголь	154,95	155,66	179,06	166,84	169,73	171,77	171,77	171,77	171,77	171,77	171,77
Всего природный газ		газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего уголь		уголь	154,95	155,66	179,06	166,84	169,73	171,77	171,77	171,77	171,77	171,77	171,77
Всего СУГ		СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			154,95	155,66	179,06	166,84	169,73	171,77	171,77	171,77	171,77	171,77	171,77

Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "ТБК" представлены в Таблице 1.17.

Таблица 1.17

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
21	Котельная ООО "ТБК"	уголь	24493	26403	30370	27437	28725	27454	27454	27454	27454	27454	27454
Всего природный газ		газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего уголь		уголь	24493	26403	30370	27437	28725	27454	27454	27454	27454	27454	27454

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		24493	26403	30370	27437	28725	27454	27454	27454	27454	27454	27454

Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "ТБК" представлены в Таблице 1.18.

Таблица 1.18

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс.м³/т. натурального топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
21	Котельная ООО "ТБК"	уголь	31668	34138	39267	35474	38417	36151	36151	36151	36151	36151	36151
	Всего природный газ	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	31668	34138	39267	35474	38417	36151	36151	36151	36151	36151	36151
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		31668	34138	39267	35474	38417	36151	36151	36151	36151	36151	36151

Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "ТБК" (зимний период) представлены в Таблице 1.19.

Таблица 1.19

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива (зимний период), тыс.м³/т. натурального топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
21	Котельная ООО "ТБК"	уголь	17,21	17,21	19,66	18,51	19,15	18,85	18,85	18,85	18,85	18,85	18,85
	Всего природный газ	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	17,21	17,21	19,66	18,51	19,15	18,85	18,85	18,85	18,85	18,85	18,85
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		17,21	17,21	19,66	18,51	19,15	18,85	18,85	18,85	18,85	18,85	18,85

Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "ТБК" (летний период) представлены в Таблице 1.20.

Таблица 1.20

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива (летний период), тыс.м³/т. натурального топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
21	Котельная ООО "ТБК"	уголь	2,91	2,91	3,33	3,14	3,25	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
Всего природный газ		газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего уголь		уголь	2,91	2,91	3,33	3,14	3,25	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
Всего СУГ		СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			2,91	2,91	3,33	3,14	3,25	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20

2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Нормативные запасы резервного топлива на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО "Кузбассэнерго" представлены в Таблице 2.1.

Таблица 2.1

Показатель		Планируемый объем запасов топлива, тыс. т н.т.										
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Беловская ГРЭС												
ННЗТ	уголь	40,195	40,195	41,988	52,273	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200
	мазут	0,319	0,319	0,331								
НЗВТ	Уголь											
	мазут	0,980	0,980	1,003	1,128	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084
НЭЗТ	уголь	60,465	60,465	43,620	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	мазут				н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ОНЗТ	уголь	100,660	100,660	85,608	52,273	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200
	мазут	1,299	1,299	1,334	1,128	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084

Нормативные запасы топлива на котельных в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "Теплоэнергетик" представлены в Таблице 2.2 – 2.6.

Таблица 2.2

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	ННЗТ, тонн натурального топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
2	Котельная №1	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Котельная №5	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Котельная №6	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Котельная №8	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Котельная №11	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

N котель- ной	Наименование ко- тельной	Вид топли- ва	ННЗТ, тонн натурального топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
13	Котельная микрорайона «Ивушка»	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Котельная пос. Финский	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16	Котельная пос. "8 Мар- та"	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего природный газ		газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего уголь		уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего СУГ		СУГ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Итого			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 2.3

N котель- ной	Наименование ко- тельной	Вид топли- ва	ННЗТ, тонн натурального топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
2	Котельная №1	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Котельная №5	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Котельная №6	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Котельная №8	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Котельная №11	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Котельная микрорайона «Ивушка»	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Котельная пос. Финский	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16	Котельная пос. "8 Мар- та"	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего природный газ		газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего уголь		уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего СУГ		СУГ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Итого			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 2.4

N котель- ной	Наименование ко- тельной	Вид топли- ва	ОНЗТ, тонн натурального топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
2	Котельная №1	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

N котель- ной	Наименование ко- тельной	Вид топли- ва	ОНЗТ, тонн натурального топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
5	Котельная №5	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Котельная №6	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Котельная №8	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Котельная №11	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Котельная микрорайона «Ивушка»	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Котельная пос. Финский	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16	Котельная пос. "8 Мар- та"	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего природный газ		газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего уголь		уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего СУГ		СУГ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Итого			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 2.5

N котель- ной	Наименование ко- тельной	Вид топли- ва	ННЗТ, тонн натурального топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
2	Котельная №1	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Котельная №5	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Котельная №6	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Котельная №8	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Котельная №11	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Котельная микрорайона «Ивушка»	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Котельная пос. Финский	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16	Котельная пос. "8 Мар- та"	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего природный газ		газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего уголь		уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего СУГ		СУГ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Итого			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 2.6

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	НЗТ, тонн натурального топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
2	Котельная №1	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Котельная №5	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Котельная №6	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Котельная №8	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Котельная №11	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Котельная микрорайона «Ивушка»	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Котельная пос. Финский	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16	Котельная пос. "8 Марта"	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего природный газ		газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего уголь		уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего СУГ		СУГ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Итого			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Нормативные запасы топлива на котельных в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «ЭнергоКомпания» представлены в Таблице 2.7 – 2.11.

Таблица 2.7

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	НЗТ, тонн натурального топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
20	ПСХ-2	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего природный газ		газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего уголь		уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего СУГ		СУГ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 2.8

N котель- ной	Наименование ко- тельной	Вид топли- ва	НЭЗТ, тонн натурального топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
20	ПСХ-2	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего природный газ		газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего уголь		уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего СУГ		СУГ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 2.9

N котель- ной	Наименование ко- тельной	Вид топли- ва	ОНЗТ, тонн натурального топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
20	ПСХ-2	уголь	н/д	8 866	8 911	8 911	8 911	8 911	8 911	8 911	8 911	8 911	8 911
Всего природный газ		газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего уголь		уголь	н/д	8 866	8 911	8 911	8 911	8 911	8 911	8 911	8 911	8 911	8 911
Всего СУГ		СУГ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			н/д	8 866	8 911	8 911	8 911	8 911	8 911	8 911	8 911	8 911	8 911

Таблица 2.10

N котель- ной	Наименование ко- тельной	Вид топли- ва	ННЗТ, тонн натурального топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
20	ПСХ-2	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего природный газ		газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего уголь		уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего СУГ		СУГ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 2.11

N котель- ной	Наименование ко- тельной	Вид топли- ва	НЭЗТ, тонн натурального топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
20	ПСХ-2	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего природный газ		газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего уголь		уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего СУГ		СУГ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Нормативные запасы топлива на котельных в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "ТБК" представле-
ны в Таблице 2.12 – 2.16.

Таблица 2.12

N котель- ной	Наименование ко- тельной	Вид топли- ва	НЭЗТ, тонн натурального топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
21	Котельная ООО "ТБК"	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего природный газ		газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего уголь		уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего СУГ		СУГ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 2.13

N котель- ной	Наименование ко- тельной	Вид топли- ва	НЭЗТ, тонн натурального топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
21	Котельная ООО "ТБК"	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего природный газ		газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего уголь		уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего СУГ		СУГ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 2.14

N котель- ной	Наименование ко- тельной	Вид топли- ва	ОНЗТ, тонн натурального топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
21	Котельная ООО "ТБК"	уголь	н/д	1,533	1,533	1,648	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612
Всего природный газ		газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего уголь		уголь	н/д	1,533	1,533	1,648	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612
Всего СУГ		СУГ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			н/д	1,533	1,533	1,648	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612

Таблица 2.15

N котель- ной	Наименование ко- тельной	Вид топли- ва	ННЗТ, тонн натурального топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
21	Котельная ООО "ТБК"	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего природный газ		газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего уголь		уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего СУГ		СУГ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 2.16

N котель- ной	Наименование ко- тельной	Вид топли- ва	НЗЗТ, тонн натурального топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
21	Котельная ООО "ТБК"	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего природный газ		газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего уголь		уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего СУГ		СУГ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива

Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, приведены в Таблице 3.1.

Таблица 3.1

№ зоны действия	Наименование источника теплоснабжения	Вид топлива основной / резервный
1	Беловская ГРЭС	Каменный уголь/мазут*
2	Котельная №1	Каменный уголь
5	Котельная №5	Каменный уголь
6	Котельная №6	Каменный уголь
8	Котельная №8	Каменный уголь
10	Котельная №11	Каменный уголь
13	Котельная микрорайона "Ивушка"	Каменный уголь
14	Котельная пос. Финский	Каменный уголь
16	Котельная пос. "8 Марта"	Каменный уголь
20	ПСХ-2	Каменный уголь
21	Котельная ООО "ТВК"	Каменный уголь

* Мазут является растопочным (вспомогательным) топливом и не заменяет основное

4. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Виды топлива, их доли и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии источниками тепловой энергии Беловского городского округа приведены в таблице 4.1.

Таблица 4.1

№ зоны действия	Наименование источника теплоснабжения	Вид топлива	Доля вида топлива в топливном балансе источника, ед.	Низшая теплота сгорания, ккал/кг										
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	Беловская ГРЭС	Каменный уголь	0,994	4 816	4 683	4 803	4 890	4 917	4 917	4 683	4 821	4 822	4 822	4 822
		Мазут	0,006	н/д	8 491	9 591	9 590	9 590	9 590	9 590	9 590	9 590	9 590	9 590
2	Котельная №1	Каменный уголь	1	н/д	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900
5	Котельная №5	Каменный уголь	1	н/д	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900
6	Котельная №6	Каменный уголь	1	н/д	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900
8	Котельная №8	Каменный уголь	1	н/д	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900
10	Котельная №11	Каменный уголь	1	н/д	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900
13	Котельная микро-района "Ивушка"	Каменный уголь	1	н/д	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900
14	Котельная пос. Финский	Каменный уголь	1	н/д	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900
16	Котельная пос. "8 Марта"	Каменный уголь	1	н/д	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900
20	ПСХ-2	Каменный уголь	1	5215	5225,22	5 226,2	5 226,2	5226,2	5226,2	5226,2	5226,2	5226,2	5226,2	5226,2
21	Котельная ООО "ТВК"	Каменный уголь	1	5192,1	5417	5 414	5 414	5234	5316	5316	5316	5316	5316	5316

5. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем тепло-снабжения, находящихся в соответствующем городском округе

Основным топливом для энергетических котлов Беловской ГРЭС является каменный уголь Кузнецкого угольного бассейна, пром-продукт его обогащения, уголь ГШ в смеси с Кузнецким каменным углем. Угли энергетических марок газовые и длиннопламенные. Рас-топочное топливо – мазут марки М-100.

Уголь поставляется железнодорожным и автомобильным транспортом. Для хранения запасов топлива имеется два угольных склада общей ёмкостью 200 тыс. тонн.

Для хранения мазута на Беловской ГРЭС используется 4 бака общей ёмкостью 5950 м³.

В качестве основного и аварийного топлива для всех котельных городского округа используется каменный уголь Кузнецкого уголь-ного бассейна, который является местным видом топлива.

Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в городском округе пред-ставлены в Таблице 5.1.

Таблица 5.1

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс.м³/тонн натурального топлива										
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
01 АО "Кузбасс- энерго"	Уголь, в том числе:	н/д	2627698	3078368	3302339	3204283	3206063	3366263	3269905	3269226	3269226	3269226
	каменный	н/д	2627698	3078368	3302339	3204283	3206063	3366263	3269905	3269226	3269226	3269226
	бурый	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Сжиженный природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Сжиженный углеводородный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Нефтетопливо, в том числе	н/д	7246	7708	10509	10253	10259	10259	10259	10259	10259	10259
	мазут	н/д	7246	7708	10509	10253	10259	10259	10259	10259	10259	10259
	сырая нефть	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местные виды топлива, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	торф	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	дрова	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс.м³/тонн натурального топлива										
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
02 ООО "Тепло-энергетик"	Уголь, в том числе:	45209	49851	49765	40783	45427	45427	45427	45427	45427	45427	45319
	каменный	45209	49851	49765	40783	45427	45427	45427	45427	45427	45427	45319
	бурый	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Сжиженный природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Сжиженный углеводородный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сырая нефть	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местные виды топлива, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	торф	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	дрова	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
04 ООО «Энерго-Компания»	Уголь, в том числе:	34146	31373	32450	32005	32005	33681	32005	32005	32005	32005	32005
	каменный	34146	31373	32450	32005	32005	33681	32005	32005	32005	32005	32005
	бурый	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Сжиженный природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Сжиженный углеводородный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сырая нефть	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местные виды топлива, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	торф	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	дрова	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
05 ООО "ТВК"	Уголь, в том числе:	31668	34138	39267	35474	38417	36151	36151	36151	36151	36151	36151
	каменный	31668	34138	39267	35474	38417	36151	36151	36151	36151	36151	36151
	бурый	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Сжиженный природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Сжиженный углеводородный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс.м³/тонн натурального топлива										
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	сырая нефть	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местные виды топлива, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	торф	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	дрова	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего в поселении	Уголь, в том числе:	н/д	2743060	3199849	3410602	3320133	3321321	3479846	3383488	3382809	3382809	3382702
	каменный	н/д	2743060	3199849	3410602	3320133	3321321	3479846	3383488	3382809	3382809	3382702
	бурый	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Сжиженный природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Сжиженный углеводородный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Нефтетопливо, в том числе	н/д	7246	7708	10509	10253	10259	10259	10259	10259	10259	10259
	мазут	н/д	7246	7708	10509	10253	10259	10259	10259	10259	10259	10259
	сырая нефть	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местные виды топлива, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	торф	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	дрова	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в поселении, городском округе, городе федерального значения представлены в Таблице 5.2.

Таблица 5.2

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тыс. тонн условного топлива										
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
01 АО "Кузбасс-энерго"	Уголь, в том числе:	н/д	1757,9	2112,2	2306,9	2250,8	2252,0	2252,0	2252,0	2252,0	2252,0	2252,0
	каменный	н/д	1757,9	2112,2	2306,9	2250,8	2252,0	2252,0	2252,0	2252,0	2252,0	2252,0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе	н/д	8,8	10,6	14,4	14,0	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1
	мазут	н/д	8,8	10,6	14,4	14,0	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тыс. тонн условного топлива										
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
02 ООО "Тепло- энергетик"	Уголь, в том числе:	108,06	47,419	35,731	29,038	31,80	31,80	31,80	31,80	31,80	31,80	31,72
	каменный	108,06	47,419	35,731	29,038	31,80	31,80	31,80	31,80	31,80	31,80	31,72
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
04 ООО «Энерго- Компания»	Уголь, в том числе:	25,494	23,422	24,788	23,895	23,895	25,146	23,895	23,895	23,895	23,895	23,895
	каменный	25,494	23,422	24,788	23,895	23,895	25,146	23,895	23,895	23,895	23,895	23,895
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
05 ООО "ТВК"	Уголь, в том числе:	24,492	26,403	30,369	27,438	28,725	27,454	27,454	27,454	27,454	27,454	27,454
	каменный	24,492	26,403	30,369	27,438	28,725	27,454	27,454	27,454	27,454	27,454	27,454
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тыс. тонн условного топлива										
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего в поселе- нии	Уголь, в том числе:	н/д	1855,1	2203,1	2387,3	2335,2	2336,4	2335,2	2335,2	2335,2	2335,2	2335,2
	каменный	н/д	1855,1	2203,1	2387,3	2335,2	2336,4	2335,2	2335,2	2335,2	2335,2	2335,2
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе	н/д	8,8	10,6	14,4	14,0	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1
	мазут	н/д	8,8	10,6	14,4	14,0	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

6. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа

Исходя из структуры топливного баланса Беловского городского округа, приоритетным направлением развития топливного баланса остается использование каменного угля в качестве основного топлива на источниках тепловой энергии в перспективном периоде 2026 – 2030 гг.

7. 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

Существенных 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 не произошло.

8. Согласование перспективных топливных балансов с программой газификации и схемой газоснабжения

В планируемом периоде на весь расчетный срок схемы теплоснабжения в качестве основного вида топлива, потребляемого источниками тепловой энергии, будет являться каменный уголь, поэтому в соответствии с пунктом 72 «Требований к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации №154 от 22.02.2012 г., согласование перспективных топливных балансов с программой газификации и схемой газоснабжения не требуется.