



Беловский городской округ

Утверждаю

от «__» _____ 202_ г. №__

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ БЕЛОВСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА ДО 2030 ГОДА

Актуализация на 2022 год

Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия

Сведений, составляющих государственную тайну в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 30.11.1995 № 1203 «Об утверждении перечня сведений, отнесенных к государственной тайне», не содержится.

Заказчик:

МКУ «Служба заказчика ЖКХ»

Д. А. Соловьев

Разработчик:

ООО «ЯНЭНЕРГО»

А. Ю. Никифоров

2021, Санкт-Петербург

Оглавление

Перечень таблиц	3
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия	5
14.1 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения	5
14.2 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации	35
14.3 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей	43
14.4 Описание изменений (фактических данных) в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения	45

Перечень таблиц

Таблица 1 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения БелГРЭС.....	6
Таблица 2 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Котельной №1	7
Таблица 3 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Котельной №2	9
Таблица 4 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Котельной №3	10
Таблица 5 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Котельной №5	11
Таблица 6 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Котельной №6	13
Таблица 7 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Котельной №8	14
Таблица 8 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Котельной №	15
Таблица 9 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Котельной №11	16
Таблица 10 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Котельной мкр. Ивушка	18
Таблица 11 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Котельной п. Финский.....	19
Таблица 12 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Котельной Школы 7.....	20
Таблица 13 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Котельной Школы №21	22
Таблица 14 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Котельной мкр. «8-е марта»	23
Таблица 15 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Котельной 33-го квартала	24
Таблица 16 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Котельной квартала «Сосновый»	26
Таблица 17 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Котельной МКУ «Сибирь-12,9»	27
Таблица 18 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Котельной 30-го квартала	28
Таблица 19 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Котельной 34-го квартала	30
Таблица 20 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Котельной ООО «ТБК»	31
Таблица 21 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Котельной ПСХ-2.....	32
Таблица 22– Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей в зоне деятельности ЕТО № 001 (АО «Кузбассэнерго»)	36
Таблица 23 - Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей в зоне деятельности ЕТО № 002 (ООО «Теплоэнергетик»)	37

Таблица 24 - Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей в зоне деятельности ЕТО № 003 (ООО «Теплоснабжение»)	38
Таблица 25 - Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей в зоне деятельности ЕТО № 004 (ООО «Энергокомпания»)	40
Таблица 26 - Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей в зоне деятельности ЕТО № 005 (ООО «ТБК»)	41
Таблица 27 - Прогноз роста тарифа на тепловую энергию АО «Кузбассэнерго»	43
Таблица 28 - Прогноз роста тарифа на тепловую энергию ООО «Теплоэнергетик»	44
Таблица 29 - Прогноз роста тарифа на тепловую энергию ООО «Теплоснабжение»	44
Таблица 30 - Прогноз роста тарифа на тепловую энергию ООО «ЭнергоКомпания»	44
Таблица 31 - Прогноз роста тарифа на тепловую энергию ООО «ТБК»	45

Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия

Тарифные сценарии по расчету экономически обоснованных тарифов для реализации мероприятий Схемы разрабатывались путем прогноза расходов, формирующий действующие тарифы теплоснабжающей/ теплосетевой организации, с учетом введения инвестиционных составляющих и включения расходов на капитальный ремонт тепловых сетей.

В соответствии с действующим в сфере государственного ценового регулирования законодательством тариф на тепловую энергию, отпускаемую организацией, должен обеспечивать покрытие как экономически обоснованных расходов организации, так и обеспечивать достаточные средства для финансирования мероприятий по надежному функционированию и развитию систем теплоснабжения.

Тариф ежегодно пересматривается и устанавливается органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) с учетом изменения экономически обоснованных расходов организации и возможных изменений условий реализации инвестиционной программы.

Законодательством определен механизм ограничения предельной величины тарифов путем установления ежегодных предельных индексов роста, а также механизм ограничения предельной величины платы за ЖКУ для граждан путем установления ежегодных предельных индексов роста.

При этом возмещение затрат на реализацию ИП организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, может потребовать установления для организации тарифов на уровне выше установленного федеральным органом предельного максимального уровня.

Решение об установлении для организации тарифов на уровне выше предельного максимального принимается органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов (цен) самостоятельно и не требует согласования с федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения.

Для анализа влияния реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения, на цену тепловой энергии, в данной работе разработаны прогнозные долгосрочные тарифные сценарии для ООО «Теплоэнергетик», ООО «ТВК», ООО «Энергокомпания», ООО «Теплоснабжение» и АО «Кузбассэнерго».

14.1 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей выполнены с учетом реализации мероприятий настоящей Схемы, а именно реконструкции и строительства котельных и тепловых сетей.

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения представлены в таблицах 1-21.

Перспектива на 2022 год по котельным, переключаемым на БелГРЭС, показана справочно (в итоговых балансах котельных не учтена). После выполнения мероприятий по переключению потребителей котельных на теплоснабжение от Беловской ГРЭС к 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.) показатели, характеризующие теплоснабжение перспективных потребителей, должны быть отнесены к Беловской ГРЭС.

Таблица 1 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения БелГРЭС

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
БелГРЭС												
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	229	229	458,4	458,4	458,4	458,4	458,4	458,4	458,4	458,4	458,4
Ввод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	229,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Вывод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	229	229	458,4	458,4	458,4	458,4	458,4	458,4	458,4	458,4	458,4
Располагаемая тепловая мощность (в горячей воде)	Гкал/ч	115,2	115,2	394,2	394,2	394,2	394,2	394,2	394,2	394,2	394,2	394,2
Располагаемая тепловая мощность (в паре)	Гкал/ч	113,8	113,8	64,2	64,2	64,2	64,2	64,2	64,2	64,2	64,2	64,2
Собственные нужды	Гкал/ч	53,611	53,611	56,611	56,611	56,611	56,611	56,611	56,611	56,611	56,611	56,611
Собственные нужды источника (в горячей воде)	Гкал/ч	25,411	25,411	28,411	28,411	28,411	28,411	28,411	28,411	28,411	28,411	28,411
Собственные нужды источника (в паре)	Гкал/ч	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	4,875	4,875	17,392	17,392	17,392	17,392	17,392	17,392	17,392	17,392	17,392
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	64,733	65,636	203,687	208,75	211,675	213,651	221,295	221,85	222,40	222,95	223,587
Тепловая нагрузка пар	Гкал/ч	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
Суммарная расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	66,433	67,336	205,387	210,450	213,375	215,351	222,995	223,546	224,097	224,648	225,287
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	104,081	103,178	179,010	173,947	171,022	169,046	161,402	160,851	160,300	159,749	159,110

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля резерва (от установленной мощности)		45,45%	45,06%	39,05%	37,95%	37,31%	36,88%	35,21%	35,09%	34,97%	34,85%	34,71%
Тепловая энергия												
Выработано тепловой энергии	Гкал	310209	317546	345506	673503	677103,8	679536,6	688947,3	689625,7	690304,1	690982,5	691769,6
Собственные нужды котельной	Гкал	123482	126415	137546	141436	142191,8	142702,7	144678,9	144821,4	144963,9	145106,3	145271,6
Отпущено с коллекторов	Гкал	186727	191131	207960	532067	534912	536833,9	544268,4	544804,3	545340,2	545876,2	546498
Хозяйственные нужды	Гкал	7354	7354	8193,6	8193,6	8193,6	8193,6	8193,6	8193,6	8193,6	8193,6	8193,6
Потери при передаче по тепловым сетям	Гкал	37539,7	37539,5	41799,96	102924	103519	103921,1	105476,7	105588,9	105701	105813,2	105943,3
То же в %	%	20,93	20,43	20,92	19,65	19,65	19,66	19,68	19,68	19,68	19,68	19,68
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	141833,3	146237	157966,4	420950	423199,4	424719,2	430598,1	431021,8	431445,6	431869,5	432361,1
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	т у.т.	34553	34785,8	37848,7	96836,2	97353,98	97703,77	99056,85	99154,39	99251,92	99349,46	99462,64
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	185,046	182,000	182,000	182,000	182,000	182,000	182,000	182,000	182,000	182,000	182,000
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	3532,7	3556,5	3869,7	9900,6	9953,5	9989,3	10127,7	10137,6	10147,6	10157,6	10169,1
Средневзвешенный КИТГ выработки	%	24,43	25,01	13,60	26,50	26,64	26,74	27,11	27,14	27,16	27,19	27,22

Таблица 2 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Котельной №1

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная №1												
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
Ввод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Вывод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
Собственные нужды	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	10,05	10,05	10,05	10,05	10,05	10,05	10,05	10,05	10,05	10,05	10,05
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	9,147	9,147	9,147	9,147	9,147	9,147	9,147	9,147	9,147	9,147	9,147
Доля резерва (от установленной мощности)		46,91%	46,91%	46,91%	46,91%	46,91%	46,91%	46,91%	46,91%	46,91%	46,91%	46,91%
Тепловая энергия												
Выработано тепловой энергии	Гкал	30101,7	30101,7	28766	28766	28766	28766	28766	28766	28766	28766	28766
Собственные нужды котельной	Гкал	1065,19	1065,19	1017,92	1017,92	1017,92	1017,92	1017,92	1017,92	1017,92	1017,92	1017,92
Отпущено с коллекторов	Гкал	29036,51	29036,51	27748,08	27748,08	27748,08	27748,08	27748,08	27748,08	27748,08	27748,08	27748,08
Потери при передаче по тепловым сетям	Гкал	4083,6	4083,6	1498,4	1498,4	1498,4	1498,4	1498,4	1498,4	1498,4	1498,4	1498,4
То же в %	%	14,06	14,06	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	24952,91	24952,91	26249,68	26249,68	26249,68	26249,68	26249,68	26249,68	26249,68	26249,68	26249,68
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	т у.т.	5181,40	5181,40	4951,49	4951,49	4951,49	4951,49	4951,49	4951,49	4951,49	4951,49	4951,49
Средневзвешенный НУР	кг у.т./Гкал	172,13	172,13	172,13	172,13	172,13	172,13	172,13	172,13	172,13	172,13	172,13
Тепловой эквивалент	Гкал	529,75	529,75	506,24	506,24	506,24	506,24	506,24	506,24	506,24	506,24	506,24

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
затраченного топлива												
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	27,84	27,84	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61

Таблица 3 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Котельной №2

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная №2												
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,2	1,2	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Ввод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Вывод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	1,2	1,2	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,08	1,08	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Доля резерва (от установленной мощности)		90,00%	90,00%	47,83%	47,83%	47,83%	47,83%	47,83%	47,83%	47,83%	47,83%	47,83%
Тепловая энергия												
Выработано тепловой энергии	Гкал	1037	1037	1037	1037	1037	1037	1037	1037	1037	1037	1037
Собственные нужды котельной	Гкал	23,83	23,83	23,83	23,83	23,83	23,83	23,83	23,83	23,83	23,83	23,83
Отпущено с коллекторов	Гкал	1013,17	1013,17	1013,17	1013,17	1013,17	1013,17	1013,17	1013,17	1013,17	1013,17	1013,17

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери при передаче по тепловым сетям	Гкал	492,6	492,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6
То же в %	%	48,6	48,6	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	520,57	520,57	620,57	620,57	620,57	620,57	620,57	620,57	620,57	620,57	620,57
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	т у.т.	284,9	284,9	284,9	284,9	284,9	284,9	284,9	284,9	284,9	284,9	284,9
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	274,73	274,73	274,73	274,73	274,73	274,73	274,73	274,73	274,73	274,73	274,73
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	15,59	15,59	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33

Таблица 4 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Котельной №3

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная №3												
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,2	1,2	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Ввод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Вывод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	1,2	1,2	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Собственные нужды	Гкал/ч	0,005	0,005	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,917	0,917	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля резерва (от установленной мощности)		76,42%	76,42%	27,69%	27,69%	27,69%	27,69%	27,69%	27,69%	27,69%	27,69%	27,69%
Тепловая энергия												
Выработано тепловой энергии	Гкал	958,1	958,1	958,1	958,1	958,1	958,1	958,1	958,1	958,1	958,1	958,1
Собственные нужды котельной	Гкал	24,31	24,31	24,31	24,31	24,31	24,31	24,31	24,31	24,31	24,31	24,31
Отпущено с коллекторов	Гкал	933,79	933,79	933,79	933,79	933,79	933,79	933,79	933,79	933,79	933,79	933,79
Потери при передаче по тепловым сетям	Гкал	393,1	393,1	393,1	393,1	393,1	393,1	393,1	393,1	393,1	393,1	393,1
То же в %	%	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	540,69	540,69	540,69	540,69	540,69	540,69	540,69	540,69	540,69	540,69	540,69
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	т у.т.	263,2	263,2	263,2	263,2	263,2	263,2	263,2	263,2	263,2	263,2	263,2
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	274,71	274,71	274,71	274,71	274,71	274,71	274,71	274,71	274,71	274,71	274,71
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	26,91	26,91	26,91	26,91	26,91	26,91	26,91	26,91	26,91	26,91	26,91
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	14,40	14,40	44,31	44,31	44,31	44,31	44,31	44,31	44,31	44,31	44,31

Таблица 5 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Котельной №5

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная №5												
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	2,27	2,27	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Ввод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	1,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Вывод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	2,27	2,27	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Собственные нужды	Гкал/ч	0,012	0,012	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,158	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,987	0,718	-0,3066	-0,3066	-0,3066	-0,3066	-0,3066	-0,3066	-0,3066	-0,3066	-0,3066
Доля резерва (от установленной мощности)		43,48%	31,63%	-24,73%	-24,73%	-24,73%	-24,73%	-24,73%	-24,73%	-24,73%	-24,73%	-24,73%
Тепловая энергия												
Выработано тепловой энергии	Гкал	2808,9	3403,39	2803,1	2803,1	2803,1	2803,1	2803,1	2803,1	2803,1	2803,1	2803,1
Собственные нужды котельной	Гкал	70,87	85,76	85,76	85,76	85,76	85,76	85,76	85,76	85,76	85,76	85,76
Отпущено с коллекторов	Гкал	2738,03	3317,63	2717,34	2717,34	2717,34	2717,34	2717,34	2717,34	2717,34	2717,34	2717,34
Потери при передаче по тепловым сетям	Гкал	-25,3	216,07	216,07	216,07	216,07	216,07	216,07	216,07	216,07	216,07	216,07
То же в %	%	-0,92	6,51	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	2763,33	3101,56	2501,27	2501,27	2501,27	2501,27	2501,27	2501,27	2501,27	2501,27	2501,27
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	т у.т.	767,2	929,57	765,6	765,6	765,6	765,6	765,6	765,6	765,6	765,6	765,6
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	273,13	273,13	273,13	273,13	273,13	273,13	273,13	273,13	273,13	273,13	273,13
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	78,44	95,04	78,28	78,28	78,28	78,28	78,28	78,28	78,28	78,28	78,28
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	22,32	27,04	40,77	40,77	40,77	40,77	40,77	40,77	40,77	40,77	40,77

Таблица 6 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Котельной №6

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная №6												
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09
Ввод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Вывод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09
Собственные нужды	Гкал/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,251	6,251	6,251	6,251	6,251	6,251	6,251	6,251	6,251	6,251	6,251
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452
Доля резерва (от установленной мощности)		17,95%	17,95%	17,95%	17,95%	17,95%	17,95%	17,95%	17,95%	17,95%	17,95%	17,95%
Тепловая энергия												
Выработано тепловой энергии	Гкал	22528,2	22528,2	20135,1	20135,1	20135,1	20135,1	20135,1	20135,1	20135,1	20135,1	20135,1
Собственные нужды котельной	Гкал	824,88	824,88	823,06	823,06	823,06	823,06	823,06	823,06	823,06	823,06	823,06
Отпущено с коллекторов	Гкал	21703,32	21703,32	19312,04	19312,04	19312,04	19312,04	19312,04	19312,04	19312,04	19312,04	19312,04
Потери при передаче по тепловым сетям	Гкал	10154,1	10154,1	2910	2910	2910	2910	2910	2910	2910	2910	2910
То же в %	%	46,79	46,79	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	11549,22	11549,22	16402,04	16402,04	16402,04	16402,04	16402,04	16402,04	16402,04	16402,04	16402,04
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	т у.т.	4035,5	4035,5	3606,8	3606,8	3606,8	3606,8	3606,8	3606,8	3606,8	3606,8	3606,8

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	179,13	179,13	179,13	179,13	179,13	179,13	179,13	179,13	179,13	179,13	179,13
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	412,59	412,59	368,76	368,76	368,76	368,76	368,76	368,76	368,76	368,76	368,76
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	50,23	50,23	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89

Таблица 7 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Котельной №8

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная №8												
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	6,32	6,32	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59
Ввод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	3,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Вывод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	6,32	6,32	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59
Собственные нужды	Гкал/ч	0,016	0,016	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,177	3,177	3,177	3,177	3,177	3,177	3,177	3,177	3,177	3,177	3,177
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	2,864	2,864	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141
Доля резерва (от установленной мощности)		45,32%	45,32%	3,93%	3,93%	3,93%	3,93%	3,93%	3,93%	3,93%	3,93%	3,93%
Тепловая энергия												
Выработано тепловой энергии	Гкал	7537,2	7537,2	7537,2	7537,2	7537,2	7537,2	7537,2	7537,2	7537,2	7537,2	7537,2
Собственные нужды котельной	Гкал	176,48	176,48	176,48	176,48	176,48	176,48	176,48	176,48	176,48	176,48	176,48

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпущено с коллекторов	Гкал	7360,72	7360,72	7360,72	7360,72	7360,72	7360,72	7360,72	7360,72	7360,72	7360,72	7360,72
Потери при передаче по тепловым сетям	Гкал	1157,1	1157,1	1157,1	1157,1	1157,1	1157,1	1157,1	1157,1	1157,1	1157,1	1157,1
То же в %	%	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	6203,62	6203,62	6203,62	6203,62	6203,62	6203,62	6203,62	6203,62	6203,62	6203,62	6203,62
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	т у.т.	1313,2	1313,2	1313,2	1313,2	1313,2	1313,2	1313,2	1313,2	1313,2	1313,2	1313,2
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	174,23	174,23	174,23	174,23	174,23	174,23	174,23	174,23	174,23	174,23	174,23
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	134,26	134,26	134,26	134,26	134,26	134,26	134,26	134,26	134,26	134,26	134,26
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	21,51	21,51	37,87	37,87	37,87	37,87	37,87	37,87	37,87	37,87	37,87

Таблица 8 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Котельной №10

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная №10					Ликвидация котельной с переключением потребителей на БелГРЭС АО «Кузбассэнерго»							
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	189,48	189,48									
Ввод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00									
Вывод мощности	Гкал/ч	0,00	189,48									
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	189,48	189,48									
Собственные нужды	Гкал/ч	2,062	2,062									
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	7,005	7,005									
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	55,028	55,243									

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	125,385	125,17									
Доля резерва (от установленной мощности)		66,17%	66,06%									
Тепловая энергия												
Выработано тепловой энергии	Гкал	197043,1	207138	202032								
Собственные нужды котельной	Гкал	8650,19	9995	9995								
Отпущено с коллекторов	Гкал	188392,91	197143	192037								
Потери при передаче по тепловым сетям	Гкал	57915,7	44623	44623								
То же в %	%	30,7	22,6	23,2								
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	130477,21	152520	147414								
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	т у.т.	35094,218	36891,28									
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	178,10	178,10									
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	3588,06	3771,79									
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	18,76	19,72									

Таблица 9 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Котельной №11

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная №11												
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7
Ввод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Вывод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7
Собственные нужды	Гкал/ч	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	25,076	25,076	25,076	25,076	25,076	25,076	25,076	25,076	25,076	25,076	25,076
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27
Доля резерва (от установленной мощности)		40,87%	40,87%	40,87%	40,87%	40,87%	40,87%	40,87%	40,87%	40,87%	40,87%	40,87%
Тепловая энергия												
Выработано тепловой энергии	Гкал	79355,4	79355,4	74880	74880	74880	74880	74880	74880	74880	74880	74880
Собственные нужды котельной	Гкал	2739,2	2739,2	2584,72	2584,72	2584,72	2584,72	2584,72	2584,72	2584,72	2584,72	2584,72
Отпущено с коллекторов	Гкал	76616,2	76616,2	72295,28	72295,28	72295,28	72295,28	72295,28	72295,28	72295,28	72295,28	72295,28
Потери при передаче по тепловым сетям	Гкал	18103,1	18103,1	5196	5196	5196	5196	5196	5196	5196	5196	5196
То же в %	%	23,6	23,6	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	58513,1	58513,1	67099,28	67099,28	67099,28	67099,28	67099,28	67099,28	67099,28	67099,28	67099,28
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	т у.т.	14131,6	14131,6	13334,63	13334,63	13334,63	13334,63	13334,63	13334,63	13334,63	13334,63	13334,63
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	178,08	178,08	178,08	178,08	178,08	178,08	178,08	178,08	178,08	178,08	178,08
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	1444,83	1444,83	1363,34	1363,34	1363,34	1363,34	1363,34	1363,34	1363,34	1363,34	1363,34
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	32,02	32,02	30,22	30,22	30,22	30,22	30,22	30,22	30,22	30,22	30,22

Таблица 10 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Котельной мкр. Ивушка

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная мкр. Ивушка												
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	8,6	8,6	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
Ввод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	2,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Вывод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	8,6	8,6	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
Собственные нужды	Гкал/ч	0,034	0,034	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,093	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	6,258	6,206	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Доля резерва (от установленной мощности)		72,77%	72,16%	5,58%	5,58%	5,58%	5,58%	5,58%	5,58%	5,58%	5,58%	5,58%
Тепловая энергия												
Выработано тепловой энергии	Гкал	8114,7	8046	7087	7087	7087	7087	7087	7087	7087	7087	7087
Собственные нужды котельной	Гкал	320,92	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93
Отпущено с коллекторов	Гкал	7793,78	7953	6994	6994	6994	6994	6994	6994	6994	6994	6994
Потери при передаче по тепловым сетям	Гкал	2315	629	629	629	629	629	629	629	629	629	629
То же в %	%	29,7	7,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	5478,78	7324	6365	6365	6365	6365	6365	6365	6365	6365	6365

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	т у.т.	1545,6	1532,52	1349,86	1349,86	1349,86	1349,86	1349,86	1349,86	1349,86	1349,86	1349,86
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	190,47	190,47	190,47	190,47	190,47	190,47	190,47	190,47	190,47	190,47	190,47
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	158,02	156,69	138,01	138,01	138,01	138,01	138,01	138,01	138,01	138,01	138,01
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	17,02	16,88	50,93	50,93	50,93	50,93	50,93	50,93	50,93	50,93	50,93

Таблица 11 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Котельной п. Финский

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная п. Финский												
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	3,72	3,72	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Ввод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	3,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Вывод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	3,72	3,72	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Собственные нужды	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,726	0,726	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606
Доля резерва (от установленной мощности)		19,52%	19,52%	16,83%	16,83%	16,83%	16,83%	16,83%	16,83%	16,83%	16,83%	16,83%
Тепловая энергия												

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Выработано тепловой энергии	Гкал	7949,8	7949,8	6440	6440	6440	6440	6440	6440	6440	6440	6440
Собственные нужды котельной	Гкал	135,31	135,31	109,61	109,61	109,61	109,61	109,61	109,61	109,61	109,61	135,31
Отпущено с коллекторов	Гкал	7814,49	7814,49	6330,39	6330,39	6330,39	6330,39	6330,39	6330,39	6330,39	6330,39	6304,69
Потери при передаче по тепловым сетям	Гкал	-1015,6	-1015,6	960	960	960	960	960	960	960	960	960
То же в %	%	-13,00	-13,00	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,23
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	8830,09	8830,09	5370,39	5370,39	5370,39	5370,39	5370,39	5370,39	5370,39	5370,39	5344,69
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	т у.т.	2155,3	2155,3	1745,95	1745,95	1745,95	1745,95	1745,95	1745,95	1745,95	1745,95	1745,95
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	271,11	271,11	271,11	271,11	271,11	271,11	271,11	271,11	271,11	271,11	271,11
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	220,36	220,36	178,51	178,51	178,51	178,51	178,51	178,51	178,51	178,51	178,51
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	38,55	38,55	32,27	32,27	32,27	32,27	32,27	32,27	32,27	32,27	32,27

Таблица 12 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Котельной Школы 7

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная Школы №7												
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,814	0,814	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Ввод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Вывод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,814	0,814	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,542	0,542	-0,0192	-0,0192	-0,0192	-0,0192	-0,0192	-0,0192	-0,0192	-0,0192	-0,0192
Доля резерва (от установленной мощности)		66,58%	66,58%	-7,68%	-7,68%	-7,68%	-7,68%	-7,68%	-7,68%	-7,68%	-7,68%	-7,68%
Тепловая энергия												
Выработано тепловой энергии	Гкал	771,5	771,5	771,5	771,5	771,5	771,5	771,5	771,5	771,5	771,5	771,5
Собственные нужды котельной	Гкал	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8
Отпущено с коллекторов	Гкал	751,7	751,7	751,7	751,7	751,7	751,7	751,7	751,7	751,7	751,7	751,7
Потери при передаче по тепловым сетям	Гкал	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5
То же в %	%	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	576,2	576,2	576,2	576,2	576,2	576,2	576,2	576,2	576,2	576,2	576,2
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	т у.т.	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	219,57	219,57	219,57	219,57	219,57	219,57	219,57	219,57	219,57	219,57	219,57
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	17,32	17,32	17,32	17,32	17,32	17,32	17,32	17,32	17,32	17,32	17,32
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	17,10	17,10	55,66	55,66	55,66	55,66	55,66	55,66	55,66	55,66	55,66

Таблица 13 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Котельной Школы №21

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная Школы №21												
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,324	0,324	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Ввод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Вывод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,324	0,324	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Собственные нужды	Гкал/ч	0,005	0,005	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,167	0,167	-0,0142	-0,0142	-0,0142	-0,0142	-0,0142	-0,0142	-0,0142	-0,0142	-0,0142
Доля резерва (от установленной мощности)		51,54%	51,54%	-10,14%	-10,14%	-10,14%	-10,14%	-10,14%	-10,14%	-10,14%	-10,14%	-10,14%
Тепловая энергия												
Выработано тепловой энергии	Гкал	438,3	438,3	438,3	438,3	438,3	438,3	438,3	438,3	438,3	438,3	438,3
Собственные нужды котельной	Гкал	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55
Отпущено с коллекторов	Гкал	422,75	422,75	422,75	422,75	422,75	422,75	422,75	422,75	422,75	422,75	422,75
Потери при передаче по тепловым сетям	Гкал	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9
То же в %	%	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	272,85	272,85	272,85	272,85	272,85	272,85	272,85	272,85	272,85	272,85	272,85

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	т у.т.	120,4	120,4	120,4	120,4	120,4	120,4	120,4	120,4	120,4	120,4	120,4
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	274,70	274,70	274,70	274,70	274,70	274,70	274,70	274,70	274,70	274,70	274,70
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	24,40	24,40	56,47	56,47	56,47	56,47	56,47	56,47	56,47	56,47	56,47

Таблица 14 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Котельной мкр. «8-е марта»

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная мкр. "8-е марта"												
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Ввод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Вывод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509
Доля резерва (от установленной мощности)		41,05%	41,05%	41,05%	41,05%	41,05%	41,05%	41,05%	41,05%	41,05%	41,05%	41,05%
Тепловая энергия												

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Выработано тепловой энергии	Гкал	3304,7	3304,7	3304,7	3304,7	3304,7	3304,7	3304,7	3304,7	3304,7	3304,7	3304,7
Собственные нужды котельной	Гкал	39,99	39,99	39,99	39,99	39,99	39,99	39,99	39,99	39,99	39,99	39,99
Отпущено с коллекторов	Гкал	3264,71	3264,71	3264,71	3264,71	3264,71	3264,71	3264,71	3264,71	3264,71	3264,71	3264,71
Потери при передаче по тепловым сетям	Гкал	1369,9	1369,9	640,3	640,3	640,3	640,3	640,3	640,3	640,3	640,3	640,3
То же в %	%	42,0	42,0	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	1894,81	1894,81	2624,41	2624,41	2624,41	2624,41	2624,41	2624,41	2624,41	2624,41	2624,41
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	т у.т.	540,4	540,4	540,4	540,4	540,4	540,4	540,4	540,4	540,4	540,4	540,4
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	163,52	163,52	163,52	163,52	163,52	163,52	163,52	163,52	163,52	163,52	163,52
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	48,07	48,07	48,07	48,07	48,07	48,07	48,07	48,07	48,07	48,07	48,07

Таблица 15 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Котельной 33-го квартала

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная 33-го квартала					Ликвидация котельной с переключением потребителей на БелГРЭС АО «Кузбассэнерго»							
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	10,21	10,21									
Ввод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00									
Вывод мощности	Гкал/ч	0,00	10,21									
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	10,21	10,21									
Собственные нужды	Гкал/ч	0,027	0,027									

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,711	0,711									
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,564	7,564									
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,908	1,908									
Доля резерва (от установленной мощности)		18,69%	18,69%									
Тепловая энергия												
Выработано тепловой энергии	Гкал	16429,5	24227	22513								
Собственные нужды котельной	Гкал	599,63	394	394								
Отпущено с коллекторов	Гкал	15829,87	23833	22119								
Потери при передаче по тепловым сетям	Гкал	-1955,9	2721	2721								
То же в %	%	-12,4	11,4	12,3								
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	17785,77	21112	19398								
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	т у.т.	4251,8	4251,8									
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	258,79	175,50									
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	434,71	434,71									
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	29,03	42,80									

Таблица 16 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Котельной квартала «Сосновый»

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная квартала Сосновый					Ликвидация котельной с переключением потребителей на БелГРЭС АО «Кузбассэнерго»							
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	12,9	12,9									
Ввод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00									
Вывод мощности	Гкал/ч	0,00	12,90									
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	12,9	12,9									
Собственные нужды	Гкал/ч	0,036	0,036									
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,399	0,399									
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,9995	6,4932									
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	6,4655	5,9718									
Доля резерва (от установленной мощности)		50,12%	46,29%									
Тепловая энергия												
Выработано тепловой энергии	Гкал	17938,6	19591	11453								
Собственные нужды котельной	Гкал	591,3	307	307								
Отпущено с коллекторов	Гкал	17347,3	19284	11146								
Потери при передаче по тепловым сетям	Гкал	5687,9	2218	2218								
То же в %	%	32,8	11,5	19,9								
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	11659,4	17066	8928								

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	т у.т.	3192	3192									
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	177,94	162,93									
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	326,35	326,35									
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	25,08	27,39									

Таблица 17 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Котельной МКУ «Сибирь-12,9»

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная МКУ "Сибирь-12,9"					Ликвидация котельной с переключением потребителей на БелГРЭС АО «Кузбассэнерго»							
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	12,9	12,9									
Ввод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00									
Вывод мощности	Гкал/ч	0,00	12,90									
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	12,9	12,9									
Собственные нужды	Гкал/ч	0,012	0,012									
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	1,038	1,038									
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	14,589	14,589									
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-2,739	-2,739									
Доля резерва (от установленной мощности)		-21,23%	-21,23%									

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая энергия												
Выработано тепловой энергии	Гкал	34461	26556	22010								
Собственные нужды котельной	Гкал	518,15	256	256								
Отпущено с коллекторов	Гкал	33942,85	26300	21754								
Потери при передаче по тепловым сетям	Гкал	15552,7	2770	2770								
То же в %	%	45,8	10,5	12,7								
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	18390,15	23530	18985								
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	т у.т.	6003,9	6003,9									
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	174,22	226,08									
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	613,84	613,84									
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	48,19	37,13									

Таблица 18 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Котельной 30-го квартала

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная 30-го квартала					Ликвидация котельной с переключением потребителей на БелГРЭС АО «Кузбассэнерго»							
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	35,9	35,9									
Ввод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00									
Вывод мощности	Гкал/ч	0,00	35,90									
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	35,9	35,9									
Собственные нужды	Гкал/ч	1,372	1,372									

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	1,97	1,97									
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	25,927	25,927									
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	6,631	6,631									
Доля резерва (от установленной мощности)		18,47%	18,47%									
Тепловая энергия												
Выработано тепловой энергии	Гкал			69182								
Собственные нужды котельной	Гкал			2096								
Отпущено с коллекторов	Гкал			67086								
Потери при передаче по тепловым сетям	Гкал											
То же в %	%											
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал											
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	т у.т.											
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал											
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал											
Средневзвешенный КИТТ выработки	%											

Таблица 19 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Котельной 34-го квартала

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная 34-го квартала					Ликвидация котельной с переключением потребителей на БелГРЭС АО «Кузбассэнерго»							
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	33,6	33,6									
Ввод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00									
Вывод мощности	Гкал/ч	0,00	33,60									
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	33,6	33,6									
Собственные нужды	Гкал/ч	2,374	2,374									
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	1,394	1,394									
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	23,114	23,114									
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	6,718	6,718									
Доля резерва (от установленной мощности)		19,99%	19,99%									
Тепловая энергия												
Выработано тепловой энергии	Гкал	74972,95	74972,95	71181								
Собственные нужды котельной	Гкал	2847,33	2847,33	2435								
Отпущено с коллекторов	Гкал	72125,62	72125,62	68746								
Потери при передаче по тепловым сетям	Гкал	7761,3	7761,3									
То же в %	%	10,8	10,8									
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	64364,32	64364,32									

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	т у.т.	14199	14199									
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	189,39	189,39									
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	1451,72	1451,72									
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	40,25	40,25									

Таблица 20 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Котельной ООО «ТБК»

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная ООО "ТБК"												
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Ввод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Вывод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Собственные нужды	Гкал/ч	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,608	2,608	2,608	2,608	2,608	2,608
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	77,56	77,56	77,56	77,76	78,216	78,769	79,169	79,565	80,313	80,313	80,313
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	5,119	5,119	5,119	4,919	4,463	3,766	3,366	2,97	2,222	2,222	2,222
Доля резерва (от установленной мощности)		5,69%	5,69%	5,69%	5,47%	4,96%	4,18%	3,74%	3,30%	2,47%	2,47%	2,47%

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая энергия												
Выработано тепловой энергии	Гкал	156966	156966	160514	160903,52	161791,62	162868,63	163647,66	164418,91	165875,7	165875,7	165875,7
Собственные нужды котельной	Гкал	7615	7615	2983	3218,07	3235,83	3257,37	3272,95	3288,38	3317,51	3317,51	3317,51
Отпущено с коллекторов	Гкал	149351	149351	157531	157685,45	158555,79	159611,26	160374,71	161130,53	162558,19	162558,19	162558,19
Потери при передаче по тепловым сетям	Гкал	13392,897	13392,897	16686	17625,85	17329,72	16970,61	16710,85	16453,69	15967,94	15967,94	15967,94
То же в %	%	9,0	9,0	10,6	11,2	10,9	10,6	10,4	10,2	9,8	9,8	9,8
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	135958,103	135958,1	140845	140059,6	141226,07	142640,65	143663,86	144676,84	146590,25	146590,25	146590,25
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	т у.т.	24491,5	24491,5	28340,72	29300,53	29462,25	29658,38	29800,24	29940,68	30205,96	30205,96	30205,96
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	156,03	156,03	176,56	182,10	182,10	182,10	182,10	182,10	182,10	182,10	182,10
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	2504,03	2504,03	2897,58	2995,71	3012,24	3032,30	3046,80	3061,16	3088,28	3088,28	3088,28
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	31,46	31,46	32,17	32,25	32,43	32,64	32,80	32,95	33,24	33,24	33,24

Таблица 21 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Котельной ПСХ-2

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная ПСХ-2												
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Ввод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Вывод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Собственные нужды	Гкал/ч	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	46,514	46,514	46,514	46,514	46,514	46,514	46,514	46,514	46,514	46,514	46,514
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	28,249	28,249	28,249	28,249	28,249	28,249	28,249	28,249	28,249	28,249	28,249
Доля резерва (от установленной мощности)		35,31%	35,31%	35,31%	35,31%	35,31%	35,31%	35,31%	35,31%	35,31%	35,31%	35,31%
Тепловая энергия												
Выработано тепловой энергии	Гкал	126962,104	126954	126954	126954	126954	126954	126954	126954	126954	126954	126954
Собственные нужды котельной	Гкал	2376,207	2415,03	2415,03	2415,03	2415,03	2415,03	2415,03	2415,03	2415,03	2415,03	2415,03
Отпущено с коллекторов	Гкал	124585,897	124538,97	124538,97	124538,97	124538,97	124538,97	124538,97	124538,97	124538,97	124538,97	124538,97
Потери при передаче по тепловым сетям	Гкал	22063	22063	22063	22063	22063	22063	22063	22063	22063	22063	22063
То же в %	%	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	102522,897	102475,97	102475,97	102475,97	102475,97	102475,97	102475,97	102475,97	102475,97	102475,97	102475,97
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	т у.т.	25507,06	25064,84	24075,13	24075,13	24075,13	24075,13	24075,13	24075,13	24075,13	24075,13	24075,13
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	200,90	197,43	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	2607,86	2562,65	2461,46	2461,46	2461,46	2461,46	2461,46	2461,46	2461,46	2461,46	2461,46
Средневзвешенны й КИТТ выработки	%	28,63	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62

14.2 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей выполнены с учетом реализации мероприятий настоящей Схемы, а именно реконструкции и строительства котельных и тепловых сетей.

Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей в зоне деятельности ЕТО № 001 (АО «Кузбассэнерго») представлен в таблице 22.

Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей в зоне деятельности ЕТО № 002 (ООО «Теплоэнергетик») представлены в таблице 23.

Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей в зоне деятельности ЕТО № 003 (ООО «Теплоснабжение») представлен в таблице 24.

Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей в зоне деятельности ЕТО № 00 (ООО «ЭнергоКомпания») представлен в таблице 25.

Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей в зоне деятельности ЕТО № 00 (ООО «ТБК») представлен в таблице 26.

Таблица 22– Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей в зоне деятельности ЕТО № 001 (АО «Кузбассэнерго»)

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
БелГРЭС												
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	229	229	458,4	458,4	458,4	458,4	458,4	458,4	458,4	458,4	458,4
Ввод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	229,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Вывод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	229	229	458,4	458,4	458,4	458,4	458,4	458,4	458,4	458,4	458,4
Располагаемая тепловая мощность (в горячей воде)	Гкал/ч	115,2	115,2	394,2	394,2	394,2	394,2	394,2	394,2	394,2	394,2	394,2
Располагаемая тепловая мощность (в паре)	Гкал/ч	113,8	113,8	64,2	64,2	64,2	64,2	64,2	64,2	64,2	64,2	64,2
Собственные нужды	Гкал/ч	53,611	53,611	56,611	56,611	56,611	56,611	56,611	56,611	56,611	56,611	56,611
Собственные нужды источника (в горячей воде)	Гкал/ч	25,411	25,411	28,411	28,411	28,411	28,411	28,411	28,411	28,411	28,411	28,411
Собственные нужды источника (в паре)	Гкал/ч	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	4,875	4,875	17,392	17,392	17,392	17,392	17,392	17,392	17,392	17,392	17,392
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	64,733	65,636	203,687	208,75	211,675	213,651	221,295	221,85	222,40	222,95	223,587
Тепловая нагрузка пар	Гкал/ч	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
Суммарная расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	66,433	67,336	205,387	210,450	213,375	215,351	222,995	223,546	224,097	224,648	225,287
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	104,081	103,178	179,010	173,947	171,022	169,046	161,402	160,851	160,300	159,749	159,110
Доля резерва (от установленной мощности)		45,45%	45,06%	39,05%	37,95%	37,31%	36,88%	35,21%	35,09%	34,97%	34,85%	34,71%

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая энергия												
Выработано тепловой энергии	Гкал	310209	317546	345506	673503	677103,8	679536,6	688947,3	689625,7	690304,1	690982,5	691769,6
Собственные нужды котельной	Гкал	123482	126415	137546	141436	142191,8	142702,7	144678,9	144821,4	144963,9	145106,3	145271,6
Отпущено с коллекторов	Гкал	186727	191131	207960	532067	534912	536833,9	544268,4	544804,3	545340,2	545876,2	546498
Хозяйственные нужды	Гкал	7354	7354	8193,6	8193,6	8193,6	8193,6	8193,6	8193,6	8193,6	8193,6	8193,6
Потери при передаче по тепловым сетям	Гкал	37539,7	37539,5	41799,96	102924	103519	103921,1	105476,7	105588,9	105701	105813,2	105943,3
То же в %	%	20,93	20,43	20,92	19,65	19,65	19,66	19,68	19,68	19,68	19,68	19,68
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	141833,3	146237	157966,4	420950	423199,4	424719,2	430598,1	431021,8	431445,6	431869,5	432361,1
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	т у.т.	34553	34785,8	37848,7	96836,2	97353,98	97703,77	99056,85	99154,39	99251,92	99349,46	99462,64
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	185,046	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	3532,7	3556,5	3869,7	9900,6	9953,5	9989,3	10127,7	10137,6	10147,6	10157,6	10169,1
Средневзвешенный КИТГ выработки	%	24,43	25,01	13,60	26,50	26,64	26,74	27,11	27,14	27,16	27,19	27,22

Таблица 23 - Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей в зоне деятельности ЕТО № 002 (ООО «Теплоэнергетик»)

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная ПСХ-2												
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	359,368	359,368	85,48	85,48	85,48	85,48	85,48	85,48	85,48	85,48	85,48
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	12,09	0	0	0	0	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	261,39	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	359,368	359,368	85,48	85,48	85,48	85,48	85,48	85,48	85,48	85,48	85,48
Собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	13,847	13,847	2,724	2,724	2,724	2,724	2,724	2,724	2,724	2,724	2,724
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	161,1765	162,2062	52,39	52,39	52,39	52,39	52,39	52,39	52,39	52,39	52,39
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	184,3445	183,3148	30,366	30,366	30,366	30,366	30,366	30,366	30,366	30,366	30,366
Доля резерва (от установленной мощности)		51,30%	51,01%	35,52%	35,52%	35,52%	35,52%	35,52%	35,52%	35,52%	35,52%	35,52%
Тепловая энергия												
Выработано тепловой энергии	Гкал	430777,7	442943,29	481348	154158	154158	154158	154158	154158	154158	154158	154158
Собственные нужды котельной	Гкал	15815,6	16195,3	18062,03	5014,03	5014,03	5014,03	5014,03	5014,03	5014,03	5014,03	5039,73
Отпущено с коллекторов	Гкал	414962,1	426747,99	463285,97	149143,97	149143,97	149143,97	149143,97	149143,97	149143,97	149143,97	149118,27
Потери при передаче по тепловым сетям	Гкал	114553,4	88240,37	66649,97	14317,97	14317,97	14317,97	14317,97	14317,97	14317,97	14317,97	14317,97
То же в %	%	27,6	20,7	14,4	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	300408,7	338507,62	396636	134826	134826	134826	134826	134826	134826	134826	134800,3
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	т у.т.	79050,02	80996,37	28445,83	28445,83	28445,83	28445,83	28445,83	28445,83	28445,83	28445,83	28445,83
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	183,51	182,86	59,10	184,52	184,52	184,52	184,52	184,52	184,52	184,52	184,52
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	8082,14	8281,13	2908,32	2908,32	2908,32	2908,32	2908,32	2908,32	2908,32	2908,32	2908,32
Средневзвешенный КИТГ выработки	%	21,62	22,23	101,57	32,53	32,53	32,53	32,53	32,53	32,53	32,53	32,53

Таблица 24 - Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей в зоне деятельности ЕТО № 003 (ООО «Теплоснабжение»)

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная 34-го квартала					Ликвидация котельной с переключением потребителей на БелГРЭС АО «Кузбассэнерго»							
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	33,6	33,6									
Ввод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00									
Вывод мощности	Гкал/ч	0,00	33,60									
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	33,6	33,6									
Собственные нужды	Гкал/ч	2,374	2,374									
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	1,394	1,394									
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	23,114	23,114									
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	6,718	6,718									
Доля резерва (от установленной мощности)		19,99%	19,99%									
Тепловая энергия												
Выработано тепловой энергии	Гкал	74972,95	74972,95	71181								
Собственные нужды котельной	Гкал	2847,33	2847,33	2435								
Отпущено с коллекторов	Гкал	72125,62	72125,62	68746								
Потери при передаче по тепловым сетям	Гкал	7761,3	7761,3									
То же в %	%	10,8	10,8									
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	64364,32	64364,32									
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	т у.т.	14199	14199									
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	189,39	189,39									

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	1451,72	1451,72									
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	40,25	40,25									

Таблица 25 - Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей в зоне деятельности ЕТО № 004 (ООО «Энергокомпания»)

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная ПСХ-2												
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Ввод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Вывод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Собственные нужды	Гкал/ч	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	46,514	46,514	46,514	46,514	46,514	46,514	46,514	46,514	46,514	46,514	46,514
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	28,249	28,249	28,249	28,249	28,249	28,249	28,249	28,249	28,249	28,249	28,249
Доля резерва (от установленной мощности)		35,31%	35,31%	35,31%	35,31%	35,31%	35,31%	35,31%	35,31%	35,31%	35,31%	35,31%
Тепловая энергия												
Выработано тепловой энергии	Гкал	126962,104	126954	126954	126954	126954	126954	126954	126954	126954	126954	126954
Собственные нужды котельной	Гкал	2376,207	2415,03	2415,03	2415,03	2415,03	2415,03	2415,03	2415,03	2415,03	2415,03	2415,03
Отпущено с коллекторов	Гкал	124585,897	124538,97	124538,97	124538,97	124538,97	124538,97	124538,97	124538,97	124538,97	124538,97	124538,97

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери при передаче по тепловым сетям	Гкал	22063	22063	22063	22063	22063	22063	22063	22063	22063	22063	22063
То же в %	%	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	102522,897	102475,97	102475,97	102475,97	102475,97	102475,97	102475,97	102475,97	102475,97	102475,97	102475,97
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	т у.т.	25507,06	25064,84	24075,13	24075,13	24075,13	24075,13	24075,13	24075,13	24075,13	24075,13	24075,13
Средневзвешен-ный НУР	кг у.т/Гкал	200,90	197,43	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	2607,86	2562,65	2461,46	2461,46	2461,46	2461,46	2461,46	2461,46	2461,46	2461,46	2461,46
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	28,63	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62

Таблица 26 - Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей в зоне деятельности ЕТО № 005 (ООО «ТВК»)

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная ООО "ТВК"												
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Ввод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Вывод мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Собственные нужды	Гкал/ч	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,608	2,608	2,608	2,608	2,608	2,608

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	77,56	77,56	77,56	77,76	78,216	78,769	79,169	79,565	80,313	80,313	80,313
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	5,119	5,119	5,119	4,919	4,463	3,766	3,366	2,97	2,222	2,222	2,222
Доля резерва (от установленной мощности)		5,69%	5,69%	5,69%	5,47%	4,96%	4,18%	3,74%	3,30%	2,47%	2,47%	2,47%
Тепловая энергия												
Выработано тепловой энергии	Гкал	156966	156966	160514	160903,52	161791,62	162868,63	163647,66	164418,91	165875,7	165875,7	165875,7
Собственные нужды котельной	Гкал	7615	7615	2983	3218,07	3235,83	3257,37	3272,95	3288,38	3317,51	3317,51	3317,51
Отпущено с коллекторов	Гкал	149351	149351	157531	157685,45	158555,79	159611,26	160374,71	161130,53	162558,19	162558,19	162558,19
Потери при передаче по тепловым сетям	Гкал	13392,897	13392,897	16686	17625,85	17329,72	16970,61	16710,85	16453,69	15967,94	15967,94	15967,94
То же в %	%	9,0	9,0	10,6	11,2	10,9	10,6	10,4	10,2	9,8	9,8	9,8
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	135958,103	135958,1	140845	140059,6	141226,07	142640,65	143663,86	144676,84	146590,25	146590,25	146590,25
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	т у.т.	24491,5	24491,5	28340,72	29300,53	29462,25	29658,38	29800,24	29940,68	30205,96	30205,96	30205,96
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	156,03	156,03	176,56	182,10	182,10	182,10	182,10	182,10	182,10	182,10	182,10
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	2504,03	2504,03	2897,58	2995,71	3012,24	3032,30	3046,80	3061,16	3088,28	3088,28	3088,28
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	31,46	31,46	32,17	32,25	32,43	32,64	32,80	32,95	33,24	33,24	33,24

14.3 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей

Для выполнения анализа ценовых последствий реализации мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения, выполнен прогноз тарифов на тепловую энергию (на перспективный период до 2030 г.).

Оценка уровней тарифов, инвестиционных составляющих в тарифах (инвестиционных надбавок), платы (тарифа) за подключение (присоединение), необходимых для реализации Программы, проведена на основании и с учетом следующих нормативных документов:

- прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года (разработан Минэкономразвития России);
- цены (тарифы) на продукцию (услуги) компаний инфраструктурного сектора на период до 2036 года (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ 28.11.2018 г.).

Тарифно-балансовые модели конечного тарифа в зоне деятельности ЕТО № 001 (АО «Кузбассэнерго») представлены в таблице 27.

Тарифно-балансовые модели конечного тарифа в зоне деятельности ЕТО № 002 (ООО «Теплоэнергетик») представлены в таблице 28.

Тарифно-балансовые модели конечного тарифа в зоне деятельности ЕТО № 003 (ООО «Теплоснабжение») представлены в таблице 29.

Тарифно-балансовые модели конечного тарифа в зоне деятельности ЕТО № 004 (ООО «ЭнергоКомпания») представлены в таблице 30.

Тарифно-балансовые модели конечного тарифа в зоне деятельности ЕТО № 005 (ООО «ТВК») представлены в таблице 31.

Таблица 27 - Прогноз роста тарифа на тепловую энергию АО «Кузбассэнерго»

Показатели	Един. изм.	2021г.	2022г.	2023-2025гг.	2026-2030гг.
Тариф на производство тепловой энергии (сред) с учетом индексов МЭР (без НДС)	руб/Гкал	1450,04	1508,04	1568,36	1631,10
Доля капитальных затрат в тарифе, руб./Гкал	0%	0	0	0	0
	30%	58,656	58,656	58,656	58,656
	50%	97,760	97,760	97,760	97,760
	70%	136,864	136,864	136,864	136,864
Индекс-дефлятор МЭР (инфляция среднегодовая)	%	104	104	104	104
Прогнозный тариф с инвестиционной составляющей, руб./Гкал (без НДС)	0%	1450,04	1508,04	1568,36	1631,10
	30%	1571,58	1629,58	1689,90	1752,64
	50%	1652,60	1710,60	1770,92	1833,66
	70%	1733,62	1791,62	1851,94	1914,68

Таблица 28 - Прогноз роста тарифа на тепловую энергию ООО «Теплоэнергетик»

Показатели	Един. изм.	2021г.	2022г.	2023-2025гг.	2026-2030гг.
Тариф на производство тепловой энергии (сред) с учетом индексов МЭР (без НДС)	руб/Гкал	2913,60	3030,144	3151,35	3277,404
Доля капитальных затрат в тарифе, руб./Гкал	0%	0	0	0	0
	30%	103,20	103,20	103,20	103,20
	50%	172,00	172,00	172,00	172,00
	70%	240,81	240,81	240,81	240,81
Индекс-дефлятор МЭР (инфляция среднегодовая)	%	104	104	104	104
Прогнозный тариф с инвестиционно й составляющей, руб./Гкал (без НДС)	0%	2913,60	3030,144	3151,35	3277,404
	30%	3016,8	3133,344	3254,55	3380,604
	50%	3085,6	3202,144	3323,35	3449,404
	70%	3154,41	3270,954	3392,16	3518,214

Таблица 29 - Прогноз роста тарифа на тепловую энергию ООО «Теплоснабжение»

Показатели	Един. изм.	2021г.	2022г.	2023-2025гг.	2026-2030гг.
Тариф на производство тепловой энергии (сред) с учетом индексов МЭР (без НДС)	руб/Гкал	2540,99	-	-	-
Доля капитальных затрат в тарифе, руб./Гкал	0%	0	0	0	0
	30%	-	-	-	-
	50%	-	-	-	-
	70%	-	-	-	-
Индекс-дефлятор МЭР (инфляция среднегодовая)	%	104	104	104	104
Прогнозный тариф с инвестиционно й составляющей, руб./Гкал (без НДС)	0%	2540,99	-	-	-
	30%	-	-	-	-
	50%	-	-	-	-
	70%	-	-	-	-

Таблица 30 - Прогноз роста тарифа на тепловую энергию ООО «ЭнергоКомпания»

Показатели	Един. изм.	2021г.	2022г.	2023-2025гг.	2026-2030гг.
Тариф на производство тепловой энергии (сред)	руб/Гкал	2031,95	2113,23	3197,76	2285,67

Показатели	Един. изм.	2021г.	2022г.	2023-2025гг.	2026-2030гг.
с учетом индексов МЭР (без НДС)					
Доля капитальных затрат в тарифе, руб./Гкал	0%	0	0	0	0
	30%	0	0	0	0
	50%	0	0	0	0
	70%	0	0	0	0
Индекс-дефлятор МЭР (инфляция среднегодовая)	%	104	104	104	104
Прогнозный тариф с инвестиционной составляющей, руб./Гкал (без НДС)	0%	2031,95	2113,23	3197,76	2285,67
	30%	0	0	0	0
	50%	0	0	0	0
	70%	0	0	0	0

Таблица 31 - Прогноз роста тарифа на тепловую энергию ООО «ТВК»

Показатели	Един. изм.	2021г.	2022г.	2023-2025гг.	2026-2030гг.
Тариф на производство тепловой энергии (сред) с учетом индексов МЭР (без НДС)	руб/Гкал	1637,47	1702,97	1771,09	1841,93
Доля капитальных затрат в тарифе, руб./Гкал	0%	0	0	0	0
	30%	121,54	121,54	121,54	121,54
	50%	202,56	202,56	202,56	202,56
	70%	283,58	283,58	283,58	283,58
Индекс-дефлятор МЭР (инфляция среднегодовая)	%	104	104	104	104
Прогнозный тариф с инвестиционной составляющей, руб./Гкал (без НДС)	0%	1637,47	1702,97	1771,09	1841,93
	30%	1759,01	1824,5088	1892,6276	1963,4711
	50%	1840,03	1905,5288	1973,6476	2044,4911
	70%	1921,05	1986,5488	2054,6676	2125,5111

14.4 Описание изменений (фактических данных) в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения

Изменения в прогнозах ценовых последствия связаны с разработкой долгосрочных параметров регулирования тарифов для ресурсоснабжающих организаций ООО «Теплоэнергетик», ООО «ТВК», ООО «Энергокомпания», ООО «Теплоснабжение» и АО «Кузбассэнерго» перераспределение поставок тепловой энергии, значительные размеры инвестиционных вложений.

В связи со значительными размерами инвестиционных вложений, требуется участие бюджета в софинансировании мероприятий, направленных на развитие тепловой системы городского округа, так как размер инвестиционных вложений за счет собственных средств

организаций и расходы на обслуживание заемных средств увеличивают размеры тарифов на тепловую энергию в разы.