



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«ГОРОД КИРОВО-ЧЕПЕЦК» НА ПЕРИОД ДО 2033 Г.
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВА 10

ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

СОДЕРЖАНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ	3
1. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТОПЛИВНЫХ БАЛАНСАХ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ С УЧЕТОМ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ПРОСТРОЕННЫХ И РЕКОНСТРУИРОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	5
2. РАСЧЕТЫ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПЕРСПЕКТИВНЫХ МАКСИМАЛЬНЫХ ЧАСОВЫХ И ГОДОВЫХ РАСХОДОВ ТОПЛИВА ДЛЯ ЗИМНЕГО И ЛЕТНЕГО ПЕРИОДОВ, НЕОБХОДИМОГО ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НОРМАТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДСКОГО ОКРУГА	6
3. РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НОРМАТИВНЫХ ЗАПАСОВ ТОПЛИВА	21
4. ВИДЫ ТОПЛИВА, ПОТРЕБЛЯЕМЫЕ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, В ТОМ ЧИСЛЕ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ И МЕСТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА	24
5. ВИДЫ ТОПЛИВА, ИХ ДОЛИ И ЗНАЧЕНИЯ НИЗШЕЙ ТЕПЛОТЫ СГОРАНИЯ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ПРОИЗВОДСТВА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	25
6. ПРЕОБЛАДАЮЩИЙ В ГОРОДСКОМ ОКРУГЕ ВИД ТОПЛИВА, ОПРЕДЕЛЯЕМЫЙ ПО СОВОКУПНОСТИ ВСЕХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, НАХОДЯЩИХСЯ В ГОРОДСКОМ ОКРУГЕ	27
7. ПРИОРИТЕТНОЕ НАПРАВЛЕНИЕ РАЗВИТИЯ ТОПЛИВНОГО БАЛАНСА ГОРОДСКОГО ОКРУГА	28

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 2.1 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс НБЛЧ (в том числе ВК) Кировской ТЭЦ-3 в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс»	7
Таблица 2.2 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс ПГУ Кировской ТЭЦ-3 в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс».....	7
Таблица 2.3 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс Кировской ТЭЦ-3 в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс»	7
Таблица 2.4 – Таблица П45.2. Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на Кировской ТЭЦ-3, в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс», тыс. тонн натурального топлива.....	7
Таблица 2.5 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной Каринторф в зоне деятельности ЕТО 02 ПАО «Т Плюс», Гкал.....	8
Таблица 2.6 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Кирово-Чепецке в зоне деятельности ЕТО 04 филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Кирово-Чепецке, Гкал.....	8
Таблица 2.8 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии Новой БМК №1 «Цепели» в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс», Гкал.....	9
Таблица 2.8 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии котельной Каринторф в зоне деятельности ЕТО 02 ПАО «Т Плюс», кг условного топлива/Гкал	9
Таблица 2.9 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии котельной филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Кирово-Чепецке в зоне деятельности ЕТО 04 филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Кирово-Чепецке, кг условного топлива/Гкал	10
Таблица 2.10 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии Новой БМК №1 «Цепели» в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс», кг условного топлива/Гкал	10
Таблица 2.11 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельной Каринторф в зоне деятельности ЕТО 02 ПАО «Т Плюс», тыс. тонн условного топлива.....	11
Таблица 2.12 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельной филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Кирово-Чепецке в зоне деятельности ЕТО 04 филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Кирово-Чепецке, тыс. тонн условного топлива	11
Таблица 2.13 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии Новой БМК №1 «Цепели» в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс», тыс. тонн условного топлива	12
Таблица 2.14 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной Каринторф в зоне деятельности ЕТО 02 ПАО «Т Плюс», тыс. м3/т. натурального топлива	12

Таблица 2.15 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Кирово-Чепецке в зоне деятельности ЕТО 04 филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Кирово-Чепецке, тыс. м3/т. натурального топлива	13
Таблица 2.16 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии Новой БМК №1 «Цепели» в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс», тыс. м3/т. натурального топлива	13
Таблица 2.17 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной Каринторф в зоне деятельности ЕТО 02 ПАО «Т Плюс», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива	14
Таблица 2.18 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Кирово-Чепецке в зоне деятельности ЕТО 04 филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Кирово-Чепецке, (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива	14
Таблица 2.19 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии Новой БМК №1 «Цепели» в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива	15
Таблица 2.20 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной Каринторф в зоне деятельности ЕТО 02 ПАО «Т Плюс», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива	15
Таблица 2.21 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Кирово-Чепецке в зоне деятельности ЕТО 04 филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Кирово-Чепецке, (летний период), тыс. м3/т натурального топлива.....	16
Таблица 2.22 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии Новой БМК №1 «Цепели» в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива	16
Таблица 2.23 – Таблица П45.11. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в Кирово-Чепецке, тыс. м3/тонн натурального топлива.....	17
Таблица 2.24 – Таблица П45.12. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в Кирово-Чепецке, тонн условного топлива.....	19
Таблица 3.1 – Количество суток, на которые рассчитывается неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ).....	21
Таблица 3.2 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на Кировской ТЭЦ-3, в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс», тыс. тонн натурального топлива.....	23
Таблица 4.1 – Виды основного топлива по каждому источнику тепловой энергии.....	24
Таблица 5.1 – Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания.....	26

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

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, произошли следующие изменения, оказывающие влияние на перспективные топливные балансы:

- 1) Выведена из эксплуатации неблочная часть Кировской ТЭЦ-3;
- 2) Исключена из схемы теплоснабжения котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Кирово-Чепецке.

Иные изменения объемных показателей потребления основного топлива за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, связаны с неравномерностью температуры наружного воздуха в отопительный период и прочими климатическими характеристиками.

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

Результаты расчетов топливных балансов источников тепловой энергии на территории городского округа должны быть представлены в форме, соответствующей Приложению 45 Методических рекомендаций по разработке Схем теплоснабжения (утв. совместным Приказом Министерства энергетики и Министерства регионального развития от 29.12.2012 г. №565/667).

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

Для зимнего периода – по нагрузке на коллекторах при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления - 33 °С.

Для летнего периода – по максимальной нагрузке на коллекторах в летний период.

Топливные балансы для источников централизованного теплоснабжения на период разработки Схемы теплоснабжения приведены в таблице.

Таблица 2.1 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс НБЛЧ (в том числе ВК) Кировской ТЭЦ-3 в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс»

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	503,852	498,354	511,604	517,068	507,623	505,762	504,415	503,890	506,463	506,808	509,131	509,671
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	3,897	2,505	2,657	3,020	2,727	2,801	2,849	2,793	2,814	2,819	2,809	2,814
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
а) на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т _{у,т}	104,2	103,1	105,8	106,9	105,0	104,6	104,3	104,2	104,7	104,8	105,3	105,4
а) на выработку электрической энергии	тыс. т _{у,т}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
б) на выработку тепловой энергии	тыс. т _{у,т}	104,2	103,1	105,8	106,9	105,0	104,6	104,3	104,2	104,7	104,8	105,3	105,4
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	202,4	203,2	203,6	203,6	203,6	203,6	203,6	203,6	203,6	203,6	203,6	203,6
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	206,8	206,8	206,8	206,8	206,8	206,8	206,8	206,8	206,8	206,8	206,8	206,8

Таблица 2.2 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс ПГУ Кировской ТЭЦ-3 в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс»

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	501,790	465,988	468,487	468,487	468,487	468,487	468,487	468,487	468,487	468,487	468,487	468,487
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч	1336,6	1291,4	1314,0	1314,0	1314,0	1314,0	1314,0	1314,0	1314,0	1314,0	1314,0	1314,0
а) на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	168,3	146,2	145,1	145,1	145,1	145,1	145,1	145,1	145,1	145,1	145,1	145,1
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	1168,3	1145,2	1168,9	1168,9	1168,9	1168,9	1168,9	1168,9	1168,9	1168,9	1168,9	1168,9
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т _{у,т}	343,5	341,5	353,9	353,9	353,9	353,9	353,9	353,9	353,9	353,9	353,9	353,9
а) на выработку электрической энергии	тыс. т _{у,т}	260,4	263,6	281,2	281,2	281,2	281,2	281,2	281,2	281,2	281,2	281,2	281,2
б) на выработку тепловой энергии	тыс. т _{у,т}	83,1	77,8	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт·ч	194,8	204,2	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	165,6	167,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	198,7	210,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	165,6	167,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0

Таблица 2.3 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс Кировской ТЭЦ-3 в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс»

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1005,642	964,342	980,091	985,555	976,110	974,249	972,902	972,377	974,950	975,295	977,618	978,158
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	3,897	2,505	2,657	3,020	2,727	2,801	2,849	2,793	2,814	2,819	2,809	2,814
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч	1336,6	1291,4	1314,0	1314,0	1314,0	1314,0	1314,0	1314,0	1314,0	1314,0	1314,0	1314,0
а) на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	168,3	146,2	145,1	145,1	145,1	145,1	145,1	145,1	145,1	145,1	145,1	145,1
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	1168,3	1145,2	1168,9	1168,9	1168,9	1168,9	1168,9	1168,9	1168,9	1168,9	1168,9	1168,9
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т _{у,т}	447,7	444,5	459,7	460,8	458,8	458,4	458,2	458,1	458,6	458,7	459,1	459,3
а) на выработку электрической энергии	тыс. т _{у,т}	260,4	263,6	281,2	281,2	281,2	281,2	281,2	281,2	281,2	281,2	281,2	281,2
б) на выработку тепловой энергии	тыс. т _{у,т}	187,3	180,9	178,4	179,5	177,6	177,2	176,9	176,8	177,4	177,4	177,9	178,0
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт·ч	194,8	204,2	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	184,3	185,9	180,5	180,7	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,5	180,5
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	198,7	210,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	186,3	187,6	182,0	182,2	181,9	181,9	181,9	181,8	181,9	181,9	182,0	182,0

Таблица 2.4 – Таблица П45.2. Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на Кировской ТЭЦ-3, в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс», тыс. тонн натурального топлива

Показатель	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимальный часовой расход газ при расчетной температуре наружного воздуха, тыс. м ³ /ч (т)	87,17	85,83	84,17	85,65	85,36	85,40	85,44	85,50	85,83	85,94	86,24	86,36
Максимальный часовой расход газа в летний период, тыс. м ³ /ч (т)	37,27	36,18	35,63	35,96	35,64	35,59	35,56	35,55	35,66	35,68	35,79	35,82

Таблица 2.5 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной Каринторф в зоне деятельности ЕТО 02 ПАО «Т Плюс», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал											
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
2	Котельная Каринторф	газ	14644,7	14651,1	12724,7	12724,7	12724,7	12724,7	12724,7	12724,7	12724,7	12724,7	12724,7	12724,7
Всего природный газ		газ	14644,7	14651,1	12724,7	12724,7	12724,7	12724,7	12724,7	12724,7	12724,7	12724,7	12724,7	12724,7
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			14644,7	14651,1	12724,7	12724,7	12724,7	12724,7	12724,7	12724,7	12724,7	12724,7	12724,7	12724,7

Таблица 2.6 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Кирово-Чепецке в зоне деятельности ЕТО 04 филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Кирово-Чепецке, Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал											
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
3	Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Кирово-Чепецке		941280,0	1007091,0	1007091,0	1007091,0	1007091,0	1007091,0	1007091,0	1007091,0	1007091,0	1007091,0	1007091,0	1007091,0
	в том числе при сжигании топлива на котельной (без учета утилизационных паров)	газ	636745,7	761609,4	761609,4	761609,4	761609,4	761609,4	761609,4	761609,4	761609,4	761609,4	761609,4	761609,4
Всего природный газ		газ	636745,7	761609,4	761609,4	761609,4	761609,4	761609,4	761609,4	761609,4	761609,4	761609,4	761609,4	761609,4
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			636745,7	761609,4	761609,4	761609,4	761609,4	761609,4	761609,4	761609,4	761609,4	761609,4	761609,4	761609,4

Таблица 2.7 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии Новой БМК №1 «Цепели» в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал											
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
4	Новая БМК №1 «Цепели»	газ	0,0	8164,4	8164,4	8164,4	8164,4	8164,4	8164,4	8164,4	8164,4	8164,4	8164,4	8164,4
	Всего природный газ	газ	0,0	8164,4	8164,4	8164,4	8164,4	8164,4	8164,4	8164,4	8164,4	8164,4	8164,4	8164,4
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		0,0	8164,4	8164,4	8164,4	8164,4	8164,4	8164,4	8164,4	8164,4	8164,4	8164,4	8164,4

Таблица 2.8 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии котельной Каринторф в зоне деятельности ЕТО 02 ПАО «Т Плюс», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал											
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
2	Котельная Каринторф	газ	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0
	Всего природный газ	газ	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0

Таблица 2.9 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии котельной филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Кирово-Чепецке в зоне деятельности ЕТО 04 филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Кирово-Чепецке, кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал											
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
3	Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Кирово-Чепецке	газ	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8
	Всего природный газ	газ	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8

Таблица 2.10 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии Новой БМК №1 «Цепели» в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал											
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
4	Новая БМК №1 «Цепели»	газ	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
	Всего природный газ	газ	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3

Таблица 2.11 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельной Каринторф в зоне деятельности ЕТО 02 ПАО «Т Плюс», тыс. тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.											
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
2	Котельная Каринторф	газ	2328,5	2329,5	2023,2	2023,2	2023,2	2023,2	2023,2	2023,2	2023,2	2023,2	2023,2	2023,2
	Всего природный газ	газ	2328,5	2329,5	2023,2	2023,2	2023,2	2023,2	2023,2	2023,2	2023,2	2023,2	2023,2	2023,2
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		2328,5	2329,5	2023,2	2023,2	2023,2	2023,2	2023,2	2023,2	2023,2	2023,2	2023,2	2023,2

Таблица 2.12 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельной филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Кирово-Чепецке в зоне деятельности ЕТО 04 филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Кирово-Чепецке, тыс. тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.											
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
3	Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Кирово-Чепецке		92821,9	111024,0	111024,0	111024,0	111024,0	111024,0	111024,0	111024,0	111024,0	111024,0	111024,0	111024,0
	Всего природный газ	газ	92821,9	111024,0	111024,0	111024,0	111024,0	111024,0	111024,0	111024,0	111024,0	111024,0	111024,0	111024,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		92821,9	111024,0	111024,0	111024,0	111024,0	111024,0	111024,0	111024,0	111024,0	111024,0	111024,0	111024,0

Таблица 2.13 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии Новой БМК №1 «Цепели» в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс», тыс. тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.											
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
4	Новая БМК №1 «Цепели»	газ	0,0	1267,8	1267,8	1267,8	1267,8	1267,8	1267,8	1267,8	1267,8	1267,8	1267,8	1267,8
	Всего природный газ	газ	0,0	1267,8	1267,8	1267,8	1267,8	1267,8	1267,8	1267,8	1267,8	1267,8	1267,8	1267,8
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		0,0	1267,8	1267,8	1267,8	1267,8	1267,8	1267,8	1267,8	1267,8	1267,8	1267,8	1267,8

Таблица 2.14 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной Каринторф в зоне деятельности ЕТО 02 ПАО «Т Плюс», тыс. м3/т. натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тонн натурального топлива											
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
2	Котельная Каринторф	газ	1965,0	1965,8	1707,4	1707,4	1707,4	1707,4	1707,4	1707,4	1707,4	1707,4	1707,4	1707,4
	Всего природный газ	газ	1965,0	1965,8	1707,4	1707,4	1707,4	1707,4	1707,4	1707,4	1707,4	1707,4	1707,4	1707,4
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		1965,0	1965,8	1707,4	1707,4	1707,4	1707,4	1707,4	1707,4	1707,4	1707,4	1707,4	1707,4

Таблица 2.15 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Кирово-Чепецке в зоне деятельности ЕТО 04 филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Кирово-Чепецке, тыс. м3/т. натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тонн натурального топлива											
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
3	Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Кирово-Чепецке		78520,3	93917,9	93917,9	93917,9	93917,9	93917,9	93917,9	93917,9	93917,9	93917,9	93917,9	93917,9
	Всего природный газ	газ	78520,3	93917,9	93917,9	93917,9	93917,9	93917,9	93917,9	93917,9	93917,9	93917,9	93917,9	93917,9
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		78520,3	93917,9	93917,9	93917,9	93917,9	93917,9	93917,9	93917,9	93917,9	93917,9	93917,9	93917,9

Таблица 2.16 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии Новой БМК №1 «Цепели» в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс», тыс. м3/т. натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тонн натурального топлива											
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
4	Новая БМК №1 «Цепели»	газ	0,0	0,0	1083,6	1083,6	1083,6	1083,6	1083,6	1083,6	1083,6	1083,6	1083,6	1083,6
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	1083,6	1083,6	1083,6	1083,6	1083,6	1083,6	1083,6	1083,6	1083,6	1083,6
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Итого		0,0	0,0	1083,6	1083,6	1083,6	1083,6	1083,6	1083,6	1083,6	1083,6	1083,6	

Таблица 2.17 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной Каринторф в зоне деятельности ЕТО 02 ПАО «Т Плюс», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м3/ч, тонн натурального топлива/ч											
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
2	Котельная Каринторф	газ	0,474	0,474	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404
	Всего природный газ	газ	0,474	0,474	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404
	Всего мазут	мазут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Всего уголь	уголь	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Всего СУГ	СУГ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Итого		0,474	0,474	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404

Таблица 2.18 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Кирово-Чепецке в зоне деятельности ЕТО 04 филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Кирово-Чепецке, (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м3/ч, тонн натурального топлива/ч											
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
3	Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Кирово-Чепецке	газ	45,432	45,478	45,478	45,478	45,491	45,491	45,491	45,491	45,491	45,491	45,491	45,491
	Всего природный газ	газ	45,432	45,478	45,478	45,478	45,491	45,491	45,491	45,491	45,491	45,491	45,491	45,491
	Всего мазут	мазут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Всего уголь	уголь	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Всего СУГ	СУГ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Итого		45,432	45,478	45,478	45,478	45,491	45,491	45,491	45,491	45,491	45,491	45,491	45,491

Таблица 2.19 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии Новой БМК №1 «Цепели» в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м3/ч, тонн натурального топлива/ч											
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
4	Новая БМК №1 «Цепели»	газ	0,000	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
	Всего природный газ	газ	0,000	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
	Всего мазут	мазут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Всего уголь	уголь	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Всего СУГ	СУГ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Итого		0,000	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296

Таблица 2.20 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной Каринторф в зоне деятельности ЕТО 02 ПАО «Т Плюс», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м3/ч, тонн натурального топлива/ч											
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
2	Котельная Каринторф	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Всего природный газ	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Всего мазут	мазут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Всего уголь	уголь	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Всего СУГ	СУГ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Итого		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 2.21 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Кирово-Чепецке в зоне деятельности ЕТО 04 филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Кирово-Чепецке, (летний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м3/ч, тонн натурального топлива/ч											
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
3	Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Кирово-Чепецке	газ	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
	Всего природный газ	газ	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
	Всего мазут	мазут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Всего уголь	уголь	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Всего СУГ	СУГ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Итого		0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166

Таблица 2.22 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии Новой БМК №1 «Цепели» в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м3/ч, тонн натурального топлива/ч											
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
4	Новая БМК №1 «Цепели»	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Всего природный газ	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Всего мазут	мазут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Всего уголь	уголь	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Всего СУГ	СУГ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Итого		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 2.23 – Таблица П45.11. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в Кирово-Чепецке, тыс. м3/тонн натурального топлива

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м3, тонн натурального топлива											
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
01	Уголь, в том числе:	1175	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	1175,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	378491	377614	390432	391389	389735	389409	389173	389081	389532	389592	389999	390093
	Сжиженный природный газ	0	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	0
	Нефтьтопливо, в том числе:	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	10,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	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	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
02	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	1965	1966	1707	1707	1707	1707	1707	1707	1707	1707	1707	1707
	Сжиженный природный газ	0	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	0
	Нефтьтопливо, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	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	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
04	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	78520	93918	93918	93918	93918	93918	93918	93918	93918	93918	93918	93918
	Сжиженный природный газ	0	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	0
	Нефтьтопливо, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО «ГОРОД КИРОВО-ЧЕПЕЦК» НА ПЕРИОД ДО 2033 Г.
ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м3, тонн натурального топлива											
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего в поселении	Уголь, в том числе:	1175	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	1175	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	458976	473497	486057	487014	485360	485034	484798	484706	485157	485217	485624	485719
	Сжиженный природный газ	0	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	0
	Нефтепродукты, в том числе:	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	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	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Таблица 2.24 – Таблица П45.12. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в Кирово-Чепецке, тонн условного топлива

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива											
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
01	Уголь, в том числе:	748	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	748	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	446896	445788	460922	462051	460098	459713	459435	459326	459858	459930	460410	460522
	Сжиженный природный газ	0	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	0
	Нефтетопливо, в том числе:	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	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	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
02	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	2329	2330	2023	2023	2023	2023	2023	2023	2023	2023	2023	2023
	Сжиженный природный газ	0	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	0
	Нефтетопливо, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	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	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
04	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	92822	111024	111024	111024	111024	111024	111024	111024	111024	111024	111024	111024
	Сжиженный природный газ	0	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	0
	Нефтетопливо, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО «ГОРОД КИРОВО-ЧЕПЕЦК» НА ПЕРИОД ДО 2033 Г.
ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива											
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего в поселении	Уголь, в том числе:	748	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	748	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	542046	559142	573969	575099	573146	572761	572482	572373	572906	572977	573457	573569
	Сжиженный природный газ	0	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	0
	Нефтепродукты, в том числе:	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	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	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

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

Расчетный размер неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ) определен по среднесуточному плановому расходу топлива самого холодного месяца отопительного периода и количеству суток, определяемых с учетом вида топлива и способа его доставки:

$$\text{ННЗТ} = Q_{\text{max}} * N_{\text{ср.т}} * (1/K) * T * 10^{-3}, \text{ тыс. т.н.т.},$$

где: Q_{max} - среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельной) в самом холодном месяце, Гкал/сутки;

$N_{\text{ср.т}}$ - расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца, т у.т./Гкал;

K - коэффициент перевода натурального топлива в условное топливо;

T - длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива, суток.

Количество суток, на которые рассчитывается неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), определяется фактическим временем, необходимым для доставки топлива от поставщика или базовых складов, и временем, необходимым на погрузо-разгрузочные работы, приведено в таблице ниже.

Таблица 3.1 – Количество суток, на которые рассчитывается неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)

Вид топлива	Способ доставки топлива	Объем запаса топлива, сутки.
твердое	железнодорожный	14
	транспорт автотранспорт	7
жидкое	железнодорожный	10
	транспорт автотранспорт	5

Для расчета размера нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ) принимался плановый среднесуточный расход топлива трех наиболее холодных месяцев отопительного периода и количество суток:

по твердому топливу - 45 суток;

по жидкому топливу - 30 суток.

Расчет производится по формуле:

$$\text{НЭЗТ} = Q_{\text{э max}} * N_{\text{ср.т}} * (1/K) * T * 10^{-3}, \text{ тыс. т.н.т.},$$

где: $Q_{\text{э max}}$ - среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельными) в течение трех наиболее холодных месяцев, Гкал/сутки;

$N_{ср.т}$ - расчетный норматив средневзвешенного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию по трем наиболее холодным месяцам, кг.у.т./Гкал;

T - количество суток.

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

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

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

$$V_{зам} = Q_{э\max} * N_{ср.т} * T_{зам} * d_{зам} * K_{зам} * K_{экв} * (1/K) * 10^{-3}, \text{ тыс. т.н.т.},$$

где: $T_{зам}$ - количество суток, в течение которых снижается подача газа;

$d_{зам}$ - доля суточного расхода топлива, подлежащего замещению;

$K_{зам}$ - коэффициент отклонения фактических показателей снижения подачи газа;

$K_{экв}$ - соотношение теплотворной способности резервного топлива и газа.

Информация об ограничениях подачи газа из-за резкого снижения температуры наружного воздуха отсутствует. Поэтому дополнительный объем резервного топлива (угля или мазута) на замещение ограничения подачи газа в расчете не предусмотрен.

Результаты расчётов ОНЗТ по источникам тепловой энергии представлены в таблицах.

Таблица 3.2 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на Кировской ТЭЦ-3, в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс», тыс. тонн натурального топлива

Показатель	Вид топлива	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ННЗТ	уголь												
	мазут	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303
	торф												
НЗВТ	уголь												
	мазут	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
	торф												
НЭЗТ	уголь	2,502	2,502	2,502	2,502	2,502	2,502	2,502	2,502	2,502	2,502	2,502	2,502
	мазут												
	торф	38,671	38,671	38,671	38,671	38,671	38,671	38,671	38,671	38,671	38,671	38,671	38,671
ОНЗТ	уголь	2,502	2,502	2,502	2,502	2,502	2,502	2,502	2,502	2,502	2,502	2,502	2,502
	мазут	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388
	торф	38,671	38,671	38,671	38,671	38,671	38,671	38,671	38,671	38,671	38,671	38,671	38,671

4. ВИДЫ ТОПЛИВА, ПОТРЕБЛЯЕМЫЕ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, В ТОМ ЧИСЛЕ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ И МЕСТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА

Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии до и после проведения запланированных в Схеме теплоснабжения мероприятий, представлены в таблице ниже.

Как показано в п. 13 Главы 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии», использование возобновляемых источников тепловой энергии и местных видов топлива на территории г. Кирова-Чепецка экономически нецелесообразно, и на перспективу не планируется.

Таблица 4.1 – Виды основного топлива по каждому источнику тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника	Существующее положение		Перспектива	
		Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
1	Кировская ТЭЦ-3 (НБЛЧ)	Вывод НБЛЧ		Вывод НБЛЧ	
1	Кировская ТЭЦ-3 (ПГУ)	газ	газ	газ	газ/мазут
2	Котельная Каринторф	газ	дизельное топливо	газ	дизельное топливо
3	Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Кирова-Чепецке	газ	мазут	газ	газ
4	Новая БМК №1 "Цепели"	-	-	газ	нет

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

Виды топлива, их доля и низшая теплота сгорания по каждому источнику на перспективу Схемы теплоснабжения, представлены в таблице ниже.

Таблица 5.1 – Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №1 ТЭЦ-3 ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №01 ПАО «Т Плюс»														
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
1.1.	природный газ	%	99,83%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
1.2.	уголь каменный	%	0,17%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
1.3.	мазут	%	0,003%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%
2.	Низшая теплота сгорания топлива													
2.1.	природный газ	ккал/м3	8265	8264	8264	8264	8264	8264	8264	8264	8264	8264	8264	8264
2.2.	уголь каменный	ккал/кг	4456	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	мазут	ккал/кг	9100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №2 Котельная Каринторф ООО «Рубеж» в зоне ЕТО №02 ПАО «Т Плюс»														
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	-												
2.1.	природный газ	ккал/м3	8295	8295	8295	8295	8295	8295	8295	8295	8295	8295	8295	8295
Теплоисточник №3 Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Кирово-Чепецке филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Кирово-Чепецке в зоне ЕТО №04 филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Кирово-Чепецке														
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	Низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8275	8275	8275	8275	8275	8275	8275	8275	8275	8275	8275	8275
2.1.	природный газ	ккал/м3	8275	8275	8275	8275	8275	8275	8275	8275	8275	8275	8275	8275
Теплоисточник №4 Новая БМК №1 «Цепели» в зоне ЕТО №01 ПАО «Т Плюс»														
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	Низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	-	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
2.1.	природный газ	ккал/м3	-	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190

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

Основным топливом Кировской ТЭЦ-3 и котельных на территории городского округа является природный газ. На его долю приходится 100% перспективного расхода. Резервное топливо - мазут на Кировской ТЭЦ-3 в топливном балансе не учитывается.

7. ПРИОРИТЕТНОЕ НАПРАВЛЕНИЕ РАЗВИТИЯ ТОПЛИВНОГО БАЛАНСА ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Приоритетным направлением развития топливного баланса городского округа является сохранение природного газа в качестве основного топлива как наиболее экологически чистого и экономически эффективного топлива.