



**АРТЕМОВСКИЙ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ
ПРИМОРСКИЙ КРАЙ**

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ АРТЕМОВСКОГО ГОРОДСКОГО
ОКРУГА НА ПЕРИОД С 2021 ДО 2036 ГОДА
(актуализация на 2022 год)**

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
ГЛАВА 10 ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ**

Разработчик: ООО «Центр теплоэнергосбережений».
Юр. адрес: 107078, г. Москва, ул. Новая Басманная, д. 19/1, офис 521
Факт. адрес: 107078, г. Москва, ул. Новая Басманная, д. 19/1, офис 521

**Генеральный директор
ООО «Центр теплоэнергосбережений»**

подпись, печать

А.Х. Регинский

Москва,
2021 г.

СОДЕРЖАНИЕ

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 ...3	3
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 ОКРУГА3	3
3. РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НОРМАТИВНЫХ ЗАПАСОВ ТОПЛИВА10	10
4. ВИДЫ ТОПЛИВА, ПОТРЕБЛЯЕМЫЕ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, В ТОМ ЧИСЛЕ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ И МЕСТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА10	10
5. ВИДЫ ТОПЛИВА (В СЛУЧАЕ, ЕСЛИ ТОПЛИВОМ ЯВЛЯЕТСЯ УГОЛЬ, - ВИД ИСКОПАЕМОГО УГЛЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫМ СТАНДАРТОМ ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), ИХ ДОЛЮ И ЗНАЧЕНИЕ НИЗШЕЙ ТЕПЛОТЫ СГОРАНИЯ ТОПЛИВА, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ПРОИЗВОДСТВА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ13	13
6. ПРЕОБЛАДАЮЩИЙ В ГОРОДСКОМ ОКРУГЕ ВИД ТОПЛИВА, ОПРЕДЕЛЯЕМЫЙ ПО СОВОКУПНОСТИ ВСЕХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, НАХОДЯЩИХСЯ В ГОРОДСКОМ ОКРУГЕ13	13
7. ПРИОРИТЕТНОЕ НАПРАВЛЕНИЕ РАЗВИТИЯ ТОПЛИВНОГО БАЛАНСА ГОРОДСКОГО ОКРУГА ...13	13
8. ПРИЛОЖЕНИЯ14	14
Приложение 1. Базовые и перспективные топливные балансы по котельным14	14

РЕЕСТР ТАБЛИЦ

Таблица 2.1 - Топливо-энергетический баланс источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне действия ЕТО №1 (таблица П45.1 МУ) 3	3
Таблица 2.2 - Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на источниках комбинированной выработки энергической и тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО №1 и 2, тыс. тонн натурального топлива (таблица П45.2 МУ)..... 3	3
Таблица 2.3 - Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО, Гкал (таблица П45.4 МУ)..... 3	3
Таблица 2.4 - Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО, кг условного топлива/Гкал (таблица П45.5 МУ) 4	4
Таблица 2.5 - Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО, тонн условного топлива (таблица П45.6 МУ) 5	5
Таблица 2.6 - Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО, тыс. м ³ /т натурального топлива (таблица П45.7 МУ)6	6
Таблица 2.7 - Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО (зимний период), тыс. м ³ /т натурального топлива (таблица П45.8 МУ) 7	7
Таблица 2.8 - Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО (летний период), тыс. м ³ /т натурального топлива (таблица П45.9 МУ) 8	8
Таблица 4.1 - Виды основного топлива по каждому источнику тепловой энергии (существующее положение) 10	10
Таблица 4.2 - Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в городском округе, тыс. м ³ /тонн натурального топлива (таблица П45.11) 11	11
Таблица 4.3 - Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе, тыс. т условного топлива (таблица П45.12 МУ) 11	11
Таблица 2.1 – Параметры сжигаемого топлива на ТЭЦ 13	13

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

С момента предыдущей актуализации изменений в структуре топливных балансов существующих источников не произошло. Изменения объемных показателей потребления основного топлива в период 2018-2020 гг., 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

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

Формат МУ (в части котельных) имеет 1 существенный недостаток: приводятся результаты по выработке тепловой энергии, УРУТ на выработку тепловой энергии. При этом, топливные балансы на перспективу определяются в соответствии с УРУТ на отпуск тепловой энергии от источника, в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения. С целью демонстрации полученных в таблицах ниже значений, в Главу добавлено Приложение 1, позволяющее отследить корректность принятых УРУТ на отпуск тепловой энергии, в соответствии с тарифными решениями (приложение 1 составлено только для котельных).

Таблица 2.1 - Топливоно-энергетический баланс источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне действия ЕТО №1 (таблица П45.1 МУ)

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
ЕТО №1																	
Теплоисточник №	ТЭЦ, эксплуатирующая организация - АО «ДГК», ЕТО №1 - АО «ДГК», а после 2026 г. - ТЭЦ-2																
Отпуск тепловой энергии, в том числе	576,430	589,784	580,865	590,978	603,323	612,814	617,934	603,539	617,435	631,330	631,330	631,330	631,330	631,330	631,330	631,330	631,330
хозяйственные нужды	3,368	3,404	3,404	3,404	3,404	3,404	3,404	3,404	3,404	3,404	3,404	3,404	3,404	3,404	3,404	3,404	3,404
Выработка электрической энергии всего, в том числе	2157,437	2157,437	2157,437	2157,437	2157,437	2157,437	2157,437	2157,437	2764,470	2764,470	2764,470	2764,470	2764,470	2764,470	2764,470	2764,470	2764,470
1) на тепловом потреблении	312,452	301,494	298,172	301,939	306,537	310,072	311,979	306,617	311,793	316,968	316,968	316,968	316,968	316,968	316,968	316,968	316,968
2) в конденсационном режиме	1844,985	1855,943	1859,265	1855,499	1850,900	1847,366	1845,458	2457,853	2452,677	2447,502	2447,502	2447,502	2447,502	2447,502	2447,502	2447,502	2447,502
Затрачено условного топлива всего, в том числе	940,7	946,9	945,5	947,0	948,9	950,3	951,0	648,3	650,5	652,7	652,7	652,7	652,7	652,7	652,7	652,7	652,7
1) на выработку электрической энергии	843,1	847,9	848,1	847,9	847,6	847,4	847,3	553,6	553,6	553,6	553,6	553,6	553,6	553,6	553,6	553,6	553,6
2) на выработку тепловой энергии	97,6	99,0	97,5	99,2	101,2	102,8	103,7	94,7	96,9	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1
УРУТ на выработку электрической энергии	390,8	393,0	393,1	393,0	392,9	392,8	392,8	200,3	200,3	200,3	200,3	200,3	200,3	200,3	200,3	200,3	200,3
УРУТ на выработку тепловой энергии	150,6	149,3	149,3	149,3	149,3	149,3	149,3	139,6	139,6	139,6	139,6	139,6	139,6	139,6	139,6	139,6	139,6
УРУТ на отпуск электрической энергии	440,6	443,1	443,2	443,1	443,0	442,9	442,8	219,9	219,9	219,9	219,9	219,9	219,9	219,9	219,9	219,9	219,9
УРУТ на отпуск тепловой энергии	169,3	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9

Таблица 2.2 - Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на источниках комбинированной выработки энергической и тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО №1 и 2, тыс. тонн натурального топлива (таблица П45.2 МУ)

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
ТЭЦ, эксплуатирующая организация - АО «ДГК», ЕТО №1 - АО «ДГК», а после 2026 г. - ТЭЦ-2																	
Максимальный часовой расход угля при расчетной температуре наружного воздуха, т.у.т/ч	17,7	18,1	17,9	18,2	18,5	18,8	19,0	18,6	19,0	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4
Максимальный часовой расход угля в летний период, т.у.т/ч	4,7	4,8	4,7	4,8	4,9	5,0	5,0	4,9	5,0	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1

Таблица 2.3 - Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО, Гкал (таблица П45.4 МУ)

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
ЕТО №2																			
2	№4	мазут, после мероприятий - уголь	3246	3278	3278	3278	3864	3864	3864	3864	3864	3864	3864	3864	3864	3864	3864	3864	3864
3	Амурская	мазут, после мероприятий - газ	13255	14856	14856	14856	14856	14856	14856	14856	14856	14856	14856	14856	14856	14856	14856	14856	14856
4	№4/1	мазут, после мероприятий - уголь	3342	3654	3654	3654	3654	3654	3654	3654	3654	3654	3654	3654	3654	3654	3654	3654	3654
5	Школа №35	уголь	1252	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307
6	Подгородненка	уголь	2026	1930	1930	1930	1930	1930	1930	1930	1930	1930	1930	1930	1930	1930	1930	1930	1930
7	Силинский	уголь	3947	4067	4067	4067	4067	4067	4067	4067	4067	4067	4067	4067	4067	4067	4067	4067	4067
8	Школа №22	уголь	2345	2266	2266	2266	2266	2266	2266	2266	2266	2266	2266	2266	2266	2266	2266	2266	2266
9	Молодежная	уголь	2142	2013	2013	2013	2013	2013	2013	2013	2013	2013	2013	2013	2013	2013	2013	2013	2013
10	Угловая	мазут	8208	9138	9138	10037	10037	10037	10037	10037	10037	10037	10037	10037	10037	10037	10037	10037	10037
11	Авиационная	мазут, после мероприятий - газ	9576	9231	9231	9231	9231	9231	9231	9231	9231	9231	9231	9231	9231	9231	9231	9231	9231

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
12	МАЭ	мазут, после мероприятий - уголь	3588	3380	3380	3380	3380	3380	3380	3380	3380	3380	3380	3380	3380	3380	3380	3380	3380
13	АМК Баумана	уголь	389	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377
14	АМК ПМК-57	уголь	371	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365
15	АМК Металлобаза	уголь	367	435	435	435	435	435	435	435	435	435	435	435	435	435	435	435	435
16	АМК Школа №6	уголь	576	592	592	592	592	592	592	592	592	592	592	592	592	592	592	592	592
17	АМК Уткинская	уголь	912	1019	1019	1019	1019	1019	1019	1019	1019	1019	1019	1019	1019	1019	1019	1019	1019
18	АМК Общежитие	уголь	226	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288
19	АМК Сахалинская	уголь	128	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129
ИТОГО по ЕТО №2			55896	58325	58325	59225	59811	59811	59811	59811	59811	59811	59811	59811	59811	59811	59811	59811	59811
1) природный газ			0	0	9231	9231	9231	9231	24087	24087	24087	24087	24087	24087	24087	24087	24087	24087	24087
2) уголь			14683	14788	14788	18168	22032	22032	22032	25686	25686	25686	25686	25686	25686	25686	25686	25686	25686
3) электроэнергия			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут			41214	43538	34307	31826	28548	28548	13692	10037	10037	10037	10037	10037	10037	10037	10037	10037	10037
5) дизельное топливо			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №3																			
20	Котельная № 7	бурый уголь	4124	4124	4124	4124	4124	4124	4124	4124	4124	4124	4124	4124	4124	4124	4124	4124	4124
21	Котельная № 116	бурый уголь	4192	4192	4192	4192	4192	4192	4192	4192	4192	4192	4192	4192	4192	4192	4192	4192	4192
ИТОГО по ЕТО №3			8316	8316	8316	8316	8316	8316	8316	8316	8316	8316	8316	8316	8316	8316	8316	8316	8316
1) природный газ			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь			8316	8316	8316	8316	8316	8316	8316	8316	8316	8316	8316	8316	8316	8316	8316	8316	8316
3) электроэнергия			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне ЕТО)																			
22	Котельная АО «Первая инвестиционная управляющая компания»	газ сжиженный	5633	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212
ИТОГО по прочим ЕТО			5633	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212
1) природный газ			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ			5633	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212
ИТОГО по муниципальному образованию			69846	71853	71853	72753	73339	73339	73339	73339	73339	73339	73339	73339	73339	73339	73339	73339	73339
1) природный газ			0	0	9231	9231	9231	9231	24087	24087	24087	24087	24087	24087	24087	24087	24087	24087	24087
2) уголь			22999	23104	23104	26484	30348	30348	30348	34002	34002	34002	34002	34002	34002	34002	34002	34002	34002
3) электроэнергия			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут			41214	43538	34307	31826	28548	28548	13692	10037	10037	10037	10037	10037	10037	10037	10037	10037	10037
5) дизельное топливо			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ			5633	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212

Таблица 2.4 - Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО, кг условного топлива/Гкал (таблица П45.5 МУ)

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии																
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
ЕТО №2																			
2	№4	мазут, после мероприятий - уголь	189,0	192,0	192,0	192,0	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4
3	Амурская	мазут, после мероприятий - газ	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0
4	№4/1	мазут, после мероприятий - уголь	186,8	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0
5	Школа №35	уголь	302,2	220,1	220,1	220,1	220,1	220,1	220,1	220,1	220,1	220,1	220,1	220,1	220,1	220,1	220,1	220,1	220,1
6	Подгородненка	уголь	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6
7	Силинский	уголь	206,1	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0
8	Школа №22	уголь	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0
9	Молодежная	уголь	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0
10	Угловая	мазут	180,6	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5
11	Авиационная	мазут, после мероприятий - газ	168,0	168,0	147,4	147,4	147,4	147,4	147,4	147,4	147,4	147,4	147,4	147,4	147,4	147,4	147,4	147,4	147,4
12	МАЭ	мазут, после мероприятий - уголь	170,6	170,1	170,1	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
13	АМК Баумана	уголь	227,5	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0
14	АМК ПМК-57	уголь	210,1	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0
15	АМК Металлобаза	уголь	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии																
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
16	АМК Школа №6	уголь	228,7	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0
17	АМК Уткинская	уголь	206,8	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0
18	АМК Общежитие	уголь	196,4	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0
19	АМК Сахалинская	уголь	232,8	210,2	210,2	210,2	210,2	210,2	210,2	210,2	210,2	210,2	210,2	210,2	210,2	210,2	210,2	210,2	210,2
ИТОГО по ЕТО №2			184,7	180,5	177,2	176,5	174,8	174,8	170,3	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4
1) природный газ			0,0	0,0	147,4	147,4	147,4	147,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4
2) уголь			216,0	207,6	207,6	198,5	192,3	192,3	192,3	189,2	189,2	189,2	189,2	189,2	189,2	189,2	189,2	189,2	189,2
3) электроэнергия			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4) мазут			173,6	171,3	172,2	172,3	170,1	170,1	173,4	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5
5) дизельное 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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6) 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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №3																			
20	Котельная № 7	бурый уголь	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7
21	Котельная № 116	бурый уголь	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7
ИТОГО по ЕТО №3			238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7
1) природный газ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2) уголь			238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7
3) электроэнергия			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4) 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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5) дизельное 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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6) 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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне ЕТО)																			
22	Котельная АО «Первая инвестиционная управляющая компания»	газ сжиженный	169,6	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8
ИТОГО по прочим ЕТО			169,6	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8
1) природный газ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2) 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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3) электроэнергия			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4) 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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5) дизельное 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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6) СУГ			169,6	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8
ИТОГО по муниципальному образованию			189,9	186,0	183,4	182,7	181,2	181,2	177,6	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9
1) природный газ			0,0	0,0	147,4	147,4	147,4	147,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4
2) уголь			224,2	218,8	218,8	211,1	205,0	205,0	205,0	201,3	201,3	201,3	201,3	201,3	201,3	201,3	201,3	201,3	201,3
3) электроэнергия			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4) мазут			173,6	171,3	172,2	172,3	170,1	170,1	173,4	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5
5) дизельное 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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6) СУГ			169,6	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8

Таблица 2.5 - Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО, тонн условного топлива (таблица П45.6 МУ)

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии																
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
ЕТО №2																			
2	№4	мазут, после мероприятий - уголь	614	629	629	629	631	631	631	631	631	631	631	631	631	631	631	631	631
3	Амурская	мазут, после мероприятий - газ	2214	2481	2481	2481	2481	2481	2214	2214	2214	2214	2214	2214	2214	2214	2214	2214	2214
4	№4/1	мазут, после мероприятий - уголь	624	672	672	672	672	672	672	621	621	621	621	621	621	621	621	621	621
5	Школа №35	уголь	379	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288
6	Подгородненка	уголь	427	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406
7	Силинский	уголь	813	830	830	830	830	830	830	830	830	830	830	830	830	830	830	830	830
8	Школа №22	уголь	478	462	462	462	462	462	462	462	462	462	462	462	462	462	462	462	462
9	Молодежная	уголь	437	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411
10	Угловая	мазут	1482	1549	1549	1701	1701	1701	1701	1701	1701	1701	1701	1701	1701	1701	1701	1701	1701
11	Авиационная	мазут, после мероприятий - газ	1609	1551	1360	1360	1360	1360	1360	1360	1360	1360	1360	1360	1360	1360	1360	1360	1360
12	МАЭ	мазут, после мероприятий - уголь	612	575	575	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537
13	АМК Баумана	уголь	88	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79
14	АМК ПМК-57	уголь	78	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77
15	АМК Металлобаза	уголь	77	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91
16	АМК Школа №6	уголь	132	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124
17	АМК Уткинская	уголь	189	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214
18	АМК Общежитие	уголь	44	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
19	АМК Сахалинская	уголь	30	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии																
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
ИТОГО по ЕТО №2			10327	10527	10337	10451	10453	10453	10186	10135	10135	10135	10135	10135	10135	10135	10135	10135	10135
1) природный газ			0	0	1360	1360	1360	1360	3574	3574	3574	3574	3574	3574	3574	3574	3574	3574	3574
2) уголь			3172	3070	3070	3606	4238	4238	4238	4859	4859	4859	4859	4859	4859	4859	4859	4859	4859
3) электроэнергия			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут			7155	7458	5907	5484	4855	4855	2374	1701	1701	1701	1701	1701	1701	1701	1701	1701	1701
5) дизельное топливо			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №3																			
20	Котельная № 7	бурый уголь	984	984	984	984	984	984	984	984	984	984	984	984	984	984	984	984	984
21	Котельная № 116	бурый уголь	1001	1001	1001	1001	1001	1001	1001	1001	1001	1001	1001	1001	1001	1001	1001	1001	1001
ИТОГО по ЕТО №3			1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985
1) природный газ			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь			1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985
3) электроэнергия			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне ЕТО)																			
22	Котельная АО «Первая инвестиционная управляющая компания»	газ сжиженный	956	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854
ИТОГО по прочим ЕТО			956	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854
1) природный газ			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ			956	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854
ИТОГО по муниципальному образованию			13267	13366	13176	13290	13292	13292	13025	12973	12973	12973	12973	12973	12973	12973	12973	12973	12973
1) природный газ			0	0	1360	1360	1360	1360	3574	3574	3574	3574	3574	3574	3574	3574	3574	3574	3574
2) уголь			5157	5055	5055	5591	6223	6223	6223	6844	6844	6844	6844	6844	6844	6844	6844	6844	6844
3) электроэнергия			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут			7155	7458	5907	5484	4855	4855	2374	1701	1701	1701	1701	1701	1701	1701	1701	1701	1701
5) дизельное топливо			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ			956	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854

Таблица 2.6 - Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО, тыс. м³/т натурального топлива (таблица П45.7 МУ)

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии																
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
ЕТО №2																			
2	№4	мазут, после мероприятий - уголь	445	456	456	456	1015	1015	1015	1015	1015	1015	1015	1015	1015	1015	1015	1015	1015
3	Амурская	мазут, после мероприятий - газ	1604	1798	1798	1798	1798	1798	1937	1937	1937	1937	1937	1937	1937	1937	1937	1937	1937
4	№4/1	мазут, после мероприятий - уголь	452	487	487	487	487	487	487	998	998	998	998	998	998	998	998	998	998
5	Школа №35	уголь	555	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398	398
6	Подгородненка	уголь	787	696	696	696	696	696	696	696	696	696	696	696	696	696	696	696	696
7	Силинский	уголь	1192	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148
8	Школа №22	уголь	899	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788
9	Молодежная	уголь	731	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702
10	Угловая	мазут	1074	1122	1122	1233	1233	1233	1233	1233	1233	1233	1233	1233	1233	1233	1233	1233	1233
11	Авиационная	мазут, после мероприятий - газ	1166	1124	1190	1190	1190	1190	1190	1190	1190	1190	1190	1190	1190	1190	1190	1190	1190
12	МАЭ	мазут, после мероприятий - уголь	444	417	417	863	863	863	863	863	863	863	863	863	863	863	863	863	863
13	АМК Баумана	уголь	130	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110
14	АМК ПМК-57	уголь	114	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106
15	АМК Металлобаза	уголь	113	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126
16	АМК Школа №6	уголь	193	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172
17	АМК Уткинская	уголь	277	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296
18	АМК Общежитие	уголь	65	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84
19	АМК Сахалинская	уголь	44	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
ИТОГО по ЕТО №2			10284	10066	10133	10689	11248	11248	11388	11899	11899	11899	11899	11899	11899	11899	11899	11899	11899
1) природный газ			0	0	1190	1190	1190	1190	3128	3128	3128	3128	3128	3128	3128	3128	3128	3128	3128
2) уголь			5099	4662	4662	5525	6540	6540	6540	7538	7538	7538	7538	7538	7538	7538	7538	7538	7538

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии																
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		3) электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4) мазут	5184	5404	4280	3974	3518	3518	1720	1233	1233	1233	1233	1233	1233	1233	1233	1233	1233
		5) дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		6) СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №3																			
20	Котельная № 7	бурый уголь	2108	2108	2108	2108	2108	2108	2108	2108	2108	2108	2108	2108	2108	2108	2108	2108	2108
21	Котельная № 116	бурый уголь	2142	2142	2142	2142	2142	2142	2142	2142	2142	2142	2142	2142	2142	2142	2142	2142	2142
		ИТОГО по ЕТО №3	4250	4250	4250	4250	4250	4250	4250	4250	4250	4250	4250	4250	4250	4250	4250	4250	4250
		1) природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2) уголь	4250	4250	4250	4250	4250	4250	4250	4250	4250	4250	4250	4250	4250	4250	4250	4250	4250
		3) электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4) мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		5) дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		6) СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне ЕТО)																			
22	Котельная АО «Первая инвестиционная управляющая компания»	газ сжиженный	609	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544
		ИТОГО по прочим ЕТО	609	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544
		1) природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2) уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3) электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4) мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		5) дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		6) СУГ	609	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544
		ИТОГО по муниципальному образованию	15142	14860	14927	15483	16042	16042	16182	16693	16693	16693	16693	16693	16693	16693	16693	16693	16693
		1) природный газ	0	0	1190	1190	1190	1190	3128	3128	3128	3128	3128	3128	3128	3128	3128	3128	3128
		2) уголь	9349	8913	8913	9775	10790	10790	10790	11789	11789	11789	11789	11789	11789	11789	11789	11789	11789
		3) электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4) мазут	5184	5404	4280	3974	3518	3518	1720	1233	1233	1233	1233	1233	1233	1233	1233	1233	1233
		5) дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		6) СУГ	609	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544

Таблица 2.7 - Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива (таблица П45.8 МУ)

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период)																
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
ЕТО №2																			
2	№4	мазут, после мероприятий - уголь	0,18	0,18	0,22	0,22	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
3	Амурская	мазут, после мероприятий - газ	0,63	0,63	0,62	0,62	0,62	0,62	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
4	№4/1	мазут, после мероприятий - уголь	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
5	Школа №35	уголь	0,23	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
6	Подгородненка	уголь	0,32	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
7	Силинский	уголь	0,50	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
8	Школа №22	уголь	0,36	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
9	Молодежная	уголь	0,16	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
10	Угловая	мазут	0,43	0,41	0,41	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
11	Авиационная	мазут, после мероприятий - газ	0,46	0,46	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
12	МАЭ	мазут, после мероприятий - уголь	0,16	0,16	0,16	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
13	АМК Баумана	уголь	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
14	АМК ПМК-57	уголь	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
15	АМК Металлобаза	уголь	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
16	АМК Школа №6	уголь	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
17	АМК Уткинская	уголь	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
18	АМК Общежитие	уголь	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
19	АМК Сахалинская	уголь	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
ИТОГО по ЕТО №2			4,03	3,88	3,94	4,16	4,41	4,41	4,46	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
1) природный газ			0,00	0,00	0,49	0,49	0,49	0,49	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
2) уголь			1,98	1,85	1,85	2,19	2,67	2,67	2,67	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
3) электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4) мазут			2,05	2,03	1,59	1,48	1,25	1,25	0,63	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
5) дизельное топливо			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период)																
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
6) СУГ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №3																			
20	Котельная № 7	бурый уголь	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
21	Котельная № 116	бурый уголь	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
ИТОГО по ЕТО №3			1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
1) природный газ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2) уголь			1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
3) электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4) мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5) дизельное топливо			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6) СУГ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне ЕТО)																			
22	Котельная АО «Первая инвестиционная управляющая компания»	газ сжиженный	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
ИТОГО по прочим ЕТО			0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
1) природный газ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2) уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3) электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4) мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5) дизельное топливо			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6) СУГ			0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
ИТОГО по муниципальному образованию			5,58	5,42	5,48	5,70	5,95	5,95	6,00	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
1) природный газ			0,00	0,00	0,49	0,49	0,49	0,49	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
2) уголь			3,35	3,22	3,22	3,56	4,03	4,03	4,03	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
3) электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4) мазут			2,05	2,03	1,59	1,48	1,25	1,25	0,63	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
5) дизельное топливо			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6) СУГ			0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18

Таблица 2.8 - Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО (летний период), тыс. м3/т натурального топлива (таблица П45.9 МУ)

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период)																
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
ЕТО №2																			
2	№4	мазут, после мероприятий - 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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Амурская	мазут, после мероприятий - 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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	№4/1	мазут, после мероприятий - 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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Школа №35	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Подгородненка	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Силинский	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Школа №22	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Молодежная	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Угловая	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Авиационная	мазут, после мероприятий - 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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	МАЭ	мазут, после мероприятий - уголь	0,005	0,005	0,005	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
13	АМК Баумана	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	АМК ПМК-57	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	АМК Металлобаза	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16	АМК Школа №6	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17	АМК Уткинская	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18	АМК Общежитие	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19	АМК Сахалинская	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по ЕТО №2			0,005	0,005	0,005	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
1) природный 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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2) уголь			0,000	0,000	0,000	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
3) электроэнергия			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4) мазут			0,005	0,005	0,005	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5) дизельное 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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6) 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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период)																
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
ЕТО №3																			
20	Котельная № 7	бурый 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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21	Котельная № 116	бурый 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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по ЕТО №3			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1) природный 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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2) 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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3) электроэнергия			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4) 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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5) дизельное 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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6) 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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне ЕТО)																			
22	Котельная АО «Первая инвестиционная управляющая компания»	газ сжиженный	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по прочим ЕТО			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1) природный 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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2) 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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3) электроэнергия			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4) 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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5) дизельное 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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6) 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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по муниципальному образованию			0,005	0,005	0,005	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
1) природный 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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2) уголь			0,000	0,000	0,000	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
3) электроэнергия			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4) мазут			0,005	0,005	0,005	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5) дизельное 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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6) 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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

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

Запасы аварийного топлива (дизельного или газотурбинного) создаются на тепловых электростанциях, парогазовые установки и (или) газотурбинные установки которых используют газ в качестве основного вида топлива, для поддержания работы при полном отсутствии основного топлива от трех до пяти суток. Владельцы тепловых электростанций, которые используют в качестве основного вида топлива газ, или владельцы тепловых электростанций, которые получают мазут по трубопроводу, непосредственно соединяющему их с нефтеперерабатывающим заводом, создают ННЗТ, который должен обеспечивать работу тепловых электростанций в режиме выживания в течение трех суток.

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 представлены в таблице ниже. На перспективу смена топлива будет произведена на следующих источниках:

- ТЭЦ (в ближайшей перспективе предусматривается строительство ТЭЦ-2, работающей на газе, мощность существующей ТЭЦ будет полностью замещена генерацией на газе)
- котельные Амурская и Авиационная (планируется перевод с мазута на газ);
- котельные №4, 4/1, МАЭ (планируется перевод с мазута на уголь).

Таблица 4.1 - Виды основного топлива по каждому источнику тепловой энергии (существующее положение)

№ п/п	Наименование теплоисточника	Вид топлива	
		основной	резервный / аварийный
ЕТО №1			
1	ТЭЦ	уголь	мазут
ЕТО №2			
2	№4	мазут	-
3	Амурская	мазут	-
4	№4/1	мазут	-
5	Школа №35	уголь	-
6	Подгородненка	уголь	-
7	Силинский	уголь	-
8	Школа №22	уголь	-
9	Молодежная	уголь	-
10	Угловая	мазут	-
11	Авиационная	мазут	-
12	МАЭ	мазут	-
13	АМК Баумана	уголь	-
14	АМК ПМК-57	уголь	-
15	АМК Металлобаза	уголь	-
16	АМК Школа №6	уголь	-
17	АМК Уткинская	уголь	-
18	АМК Общежитие	уголь	-
19	АМК Сахалинская	уголь	-
ЕТО №3			
20	Котельная № 7	бурый уголь	-
21	Котельная № 116	бурый уголь	-
Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне ЕТО)			
22	Котельная АО «Первая инвестиционная управляющая компания»	газ сжиженный	-

Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии разбитые по типу топлива в зонах деятельности ЕТО представлены в таблице ниже.

Таблица 4.2 - Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в городском округе, тыс. м³/тонн натурального топлива (таблица П45.11)

№ ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м³/тонн натурального топлива																
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
1	Уголь	1392987	1402144	1400188	1402406	1405113	1407195	1408318	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	561779	563668	565557	565557	565557	565557	565557	565557	565557	565557
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе	297,15	297,15	297,15	297,15	297,15	297,15	297,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) мазут	297,15	297,15	297,15	297,15	297,15	297,15	297,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) сырая нефть	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0	0	0	0	0
	а) торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в) коксовый газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	г) доменный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Уголь	5099	4662	4662	5525	6540	6540	6540	7538	7538	7538	7538	7538	7538	7538	7538	7538	7538
	Природный газ	0	0	1190	1190	1190	1190	3128	3128	3128	3128	3128	3128	3128	3128	3128	3128	3128
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе	5184	5404	4280	3974	3518	3518	1720	1233	1233	1233	1233	1233	1233	1233	1233	1233	1233
	а) мазут	5184	5404	4280	3974	3518	3518	1720	1233	1233	1233	1233	1233	1233	1233	1233	1233	1233
	б) сырая нефть	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0
	а) торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в) коксовый газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	г) доменный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Уголь	4250	4250	4250	4250	4250	4250	4250	4250	4250	4250	4250	4250	4250	4250	4250	4250	4250
	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) сырая нефть	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0
	а) торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в) коксовый газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	г) доменный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	609	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0
	а) мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) сырая нефть	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0
	а) торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в) коксовый газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	г) доменный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 4.3 - Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе, тыс. т условного топлива (таблица П45.12 МУ)

№ ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива																
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
1	Уголь	940275	946456	945136	946633	948460	949865	950623	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива																
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	648292	650473	652653	652653	652653	652653	652653	652653	652653	652653
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе	414,0	414,0	414,0	414,0	414,0	414,0	414,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	а) мазут	414,0	414,0	414,0	414,0	414,0	414,0	414,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	б) сырая нефть	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0
	а) торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в) коксовый газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	г) доменный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Уголь	3172	3070	3070	3606	4238	4238	4238	4859	4859	4859	4859	4859	4859	4859	4859	4859	4859
	Природный газ	0	0	1360	1360	1360	1360	3574	3574	3574	3574	3574	3574	3574	3574	3574	3574	3574
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе	7155	7458	5907	5484	4855	4855	2374	1701	1701	1701	1701	1701	1701	1701	1701	1701	1701
	а) мазут	7155	7458	5907	5484	4855	4855	2374	1701	1701	1701	1701	1701	1701	1701	1701	1701	1701
	б) сырая нефть	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0
	а) торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в) коксовый газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	г) доменный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Уголь	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985
	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) сырая нефть	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0
	а) торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в) коксовый газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	г) доменный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	956	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0
	а) мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) сырая нефть	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0
	а) торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в) коксовый газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	г) доменный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

5. ВИДЫ ТОПЛИВА (В СЛУЧАЕ, ЕСЛИ ТОПЛИВОМ ЯВЛЯЕТСЯ УГОЛЬ, - ВИД ИСКОПАЕМОГО УГЛЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫМ СТАНДАРТОМ ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. КЛАССИФИКАЦИЯ ПО ГЕНЕТИЧЕСКИМ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИМ ПАРАМЕТРАМ"), ИХ ДОЛЮ И ЗНАЧЕНИЕ НИЗШЕЙ ТЕПЛОТЫ СГОРАНИЯ ТОПЛИВА, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ПРОИЗВОДСТВА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

На ТЭЦ в настоящее время сжигается преимущественно уголь различных марок. Расходы топлива по ТЭЦ и средневзвешенная теплота сгорания каждого из видов топлива, представлены в таблице ниже.

Таблица 5.1 – Параметры сжигаемого топлива на ТЭЦ

Вид топлива	В натуральном исчислении, т	В условном исчислении, т _{у.т}	Среднегодовая теплота сгорания, ккал/т
1. Мазут	297	414	9753
2. Уголь, в т.ч.	1392987	940275	4725
Липовецкий ДОМСШ	196326	120871	4310
Ургальский ГР	11743	7265	4331
Тугнуйский ДСШ	70461	49913	4959
Шихта угольная 0-100	174237	133253	5353
Промпродукт Г 050	176997	121591	4809
Ургальский обогащенный	47234	37678	5584
Ургальский ГОМСШ	715990	469704	4592

На котельных сжигается уголь и мазут, низшая теплота сгорания по каждому источнику представлена в Приложении 1.

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

Основным видом топлива, используемым ТЭЦ и котельными, входящими в систему централизованного теплоснабжения города, является уголь. В перспективе, в связи со строительством ТЭЦ-2, работающей на газе, доля потребления природного газа будет близка к 100%. Принципиального отличия от общероссийской практики в этом нет – все современные мегаполисы для целей теплоснабжения и комбинированной выработки используют газ в качестве основного топлива.

7. ПРИОРИТЕТНОЕ НАПРАВЛЕНИЕ РАЗВИТИЯ ТОПЛИВНОГО БАЛАНСА ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Приоритетным направлением в использовании топливных ресурсов является:

–снижение доли жидкого топлива в балансе (как следует из таблицы Приложения 1, по котельным сокращается с 53,9% до 12,1%);

–использование газообразного топлива для перспективных энергоисточников (в частности для ТЭЦ и нескольких котельных).

8. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Базовые и перспективные топливные балансы по котельным

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	2036
ЕТО №2 (КГУП «ПТЭ»)												
Теплоисточник №2	2	№4, эксплуатирующая организация - КГУП «ПТЭ», ЕТО №2 (КГУП «ПТЭ»)										
Перспективный топливный баланс												
Выработка тепловой энергии	Гкал	3329	3169	3246	3278	3278	3278	3864	3864	3864	3864	3864
Отпуск с коллекторов	Гкал	3099	2926	3053	3061	3061	3061	3608	3608	3608	3608	3608
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т _{у.т}	666	608	614	629	629	629	631	631	631	631	631
1) природный газ	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	631	631	631	631	631
3) электроэнергия	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т _{у.т}	666	608	614	629	629	629	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:												
1) природный газ	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	1015	1015	1015	1015	1015
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	483	441	445	456	456	456	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	200,2	192,0	189,0	192,0	192,0	192,0	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	215,0	207,9	201,0	205,6	205,6	205,6	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0
Доля в топливном балансе												
1) природный газ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%	100%	100%	100%	100%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива												
1) природный газ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	4355	4355	4355	4355	4355
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	9659	9660	9660	9660	9660	9660	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	2036
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	3	Амурская, эксплуатирующая организация - КГУП «ПТЭ», ЕТО №2 (КГУП «ПТЭ»)										
Перспективный топливный баланс												
Выработка тепловой энергии	Гкал	14503	13134	13255	14856	14856	14856	14856	14856	14856	14856	14856
Отпуск с коллекторов	Гкал	13785	12395	12500	14193	14193	14193	14193	14193	14193	14193	14193
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{ул}	2433	2193	2214	2481	2481	2481	2481	2481	2214	2214	2214
1) природный газ	Т _{ул}	0	0	0	0	0	0	0	0	2214	2214	2214
2) уголь	Т _{ул}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т _{ул}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{ул}	2433	2193	2214	2481	2481	2481	2481	2481	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{ул}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{ул}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:												
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	1937	1937	1937
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	1763	1589	1604	1798	1798	1798	1798	1798	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{ул} /Гкал	167,8	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	149,0	149,0	149,0
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{ул} /Гкал	176,5	177,0	177,1	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	156,0	156,0	156,0
Доля в топливном балансе												
1) природный газ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива												
1) природный газ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	8000	8000	8000
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	9660	9660	9660	9660	9660	9660	9660	9660	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	4	№4/1, эксплуатирующая организация - КГУП «ПТЭ», ЕТО №2 (КГУП «ПТЭ»)										
Перспективный топливный баланс												
Выработка тепловой	Гкал	3724	3451	3342	3654	3654	3654	3654	3654	3654	3654	3654

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	2036
энергии												
Отпуск с коллекторов	Гкал	3606	3334	3221	3549	3549	3549	3549	3549	3549	3549	3549
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	683	621	624	672	672	672	672	672	672	621	621
1) природный газ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	621	621
3) электроэнергия	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у.т}	683	621	624	672	672	672	672	672	672	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:												
1) природный газ	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	998	998
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	495	450	452	487	487	487	487	487	487	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	183,5	180,0	186,8	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	170,0	170,0
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	189,5	186,3	193,8	189,4	189,4	189,4	189,4	189,4	189,4	175,0	175,0
Доля в топливном балансе												
1) природный газ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%	100%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива												
1) природный газ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4355	4355
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	9659	9660	9660	9660	9660	9660	9660	9660	9660	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	5	Школа №35, эксплуатирующая организация - КГУП «ПТЭ», ЕТО №2 (КГУП «ПТЭ»)										
Перспективный топливный баланс												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1519	1374	1252	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307
Отпуск с коллекторов	Гкал	1490	1346	1222	1277	1277	1277	1277	1277	1277	1277	1277
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	381	376	379	288	288	288	288	288	288	288	288

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	2036
1) природный газ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	Т _{у.т}	381	376	379	288	288	288	288	288	288	288	288
3) электроэнергия	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:												
1) природный газ	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	т	533	554	555	398	398	398	398	398	398	398	398
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	250,9	273,8	302,2	220,1	220,1	220,1	220,1	220,1	220,1	220,1	220,1
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	255,8	279,5	309,6	225,3	225,3	225,3	225,3	225,3	225,3	225,3	225,3
Доля в топливном балансе												
1) природный газ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2) уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива												
1) природный газ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2) уголь	ккал/кг	5003	4755	4773	5060	5060	5060	5060	5060	5060	5060	5060
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	6	Подгородненка, эксплуатирующая организация - КГУП «ПТЭ», ЕТО №2 (КГУП «ПТЭ»)										
Перспективный топливный баланс												
Выработка тепловой энергии	Гкал	2654	2263	2026	1930	1930	1930	1930	1930	1930	1930	1930
Отпуск с коллекторов	Гкал	2586	2195	1957	1862	1862	1862	1862	1862	1862	1862	1862
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	573	473	427	406	406	406	406	406	406	406	406
1) природный газ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	Т _{у.т}	573	473	427	406	406	406	406	406	406	406	406
3) электроэнергия	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	2036
5) дизельное топливо	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:												
1) природный газ	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	т	979	843	787	696	696	696	696	696	696	696	696
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	216,0	208,8	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	221,7	215,3	218,1	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3
Доля в топливном балансе												
1) природный газ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2) уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива												
1) природный газ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2) уголь	ккал/кг	4099	3923	3798	4090	4090	4090	4090	4090	4090	4090	4090
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	7	Силинский, эксплуатирующая организация - КГУП «ПТЭ», ЕТО №2 (КГУП «ПТЭ»)										
Перспективный топливный баланс												
Выработка тепловой энергии	Гкал	4700	3947	3947	4067	4067	4067	4067	4067	4067	4067	4067
Отпуск с коллекторов	Гкал	4570	3817	3817	3982	3982	3982	3982	3982	3982	3982	3982
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	932	813	813	830	830	830	830	830	830	830	830
1) природный газ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	Т _{у.т}	932	813	813	830	830	830	830	830	830	830	830
3) электроэнергия	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:												
1) природный газ	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	2036
2) уголь	т	1302	1192	1192	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	198,2	206,1	206,1	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	203,9	213,1	213,1	208,3	208,3	208,3	208,3	208,3	208,3	208,3	208,3
Доля в топливном балансе												
1) природный газ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2) уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива												
1) природный газ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2) уголь	ккал/кг	5010	4778	4778	5060	5060	5060	5060	5060	5060	5060	5060
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	8	Школа №22, эксплуатирующая организация - КГУП «ПТЭ», ЕТО №2 (КГУП «ПТЭ»)										
Перспективный топливный баланс												
Выработка тепловой энергии	Гкал	2909	2345	2345	2266	2266	2266	2266	2266	2266	2266	2266
Отпуск с коллекторов	Гкал	2818	2254	2254	2207	2207	2207	2207	2207	2207	2207	2207
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т _{у.т}	627	478	478	462	462	462	462	462	462	462	462
1) природный газ	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	т _{у.т}	627	478	478	462	462	462	462	462	462	462	462
3) электроэнергия	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:												
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	т	1058	899	899	788	788	788	788	788	788	788	788
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	2036
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	215,5	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	222,4	212,2	212,2	209,5	209,5	209,5	209,5	209,5	209,5	209,5	209,5
Доля в топливном балансе												
1) природный газ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2) уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива												
1) природный газ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2) уголь	ккал/кг	4146	3726	3726	4105	4105	4105	4105	4105	4105	4105	4105
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	9	Молодежная, эксплуатирующая организация - КГУП «ПТЭ», ЕТО №2 (КГУП «ПТЭ»)										
Перспективный топливный баланс												
Выработка тепловой энергии	Гкал	2413	2142	2142	2013	2013	2013	2013	2013	2013	2013	2013
Отпуск с коллекторов	Гкал	2355	2083	2083	1975	1975	1975	1975	1975	1975	1975	1975
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	500	437	437	411	411	411	411	411	411	411	411
1) природный газ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	Т _{у.т}	500	437	437	411	411	411	411	411	411	411	411
3) электроэнергия	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:												
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	т	845	731	731	702	702	702	702	702	702	702	702
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	207,4	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	2036
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	212,5	209,7	209,7	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9
Доля в топливном балансе												
1) природный газ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2) уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива												
1) природный газ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2) уголь	ккал/кг	4144	4183	4183	4098	4098	4098	4098	4098	4098	4098	4098
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	10	Угловая, эксплуатирующая организация - КГУП «ПТЭ», ЕТО №2 (КГУП «ПТЭ»)										
Перспективный топливный баланс												
Выработка тепловой энергии	Гкал	9039	7804	8208	9138	9138	10037	10037	10037	10037	10037	10037
Отпуск с коллекторов	Гкал	8606	7364	7751	8739	8739	9600	9600	9600	9600	9600	9600
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т _{у.т}	1615	1323	1482	1549	1549	1701	1701	1701	1701	1701	1701
1) природный газ	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т _{у.т}	1615	1323	1482	1549	1549	1701	1701	1701	1701	1701	1701
5) дизельное топливо	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:												
1) природный газ	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	1170	958	1074	1122	1122	1233	1233	1233	1233	1233	1233
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	178,7	169,5	180,6	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	187,7	179,6	191,3	177,2	177,2	177,2	177,2	177,2	177,2	177,2	177,2
Доля в топливном балансе												
1) природный газ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	2036
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива												
1) природный газ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	9660	9660	9660	9660	9660	9660	9660	9660	9660	9660	9660
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	11	Авиационная, эксплуатирующая организация - КГУП «ПТЭ», ЕТО №2 (КГУП «ПТЭ»)										
Перспективный топливный баланс												
Выработка тепловой энергии	Гкал	10260	9481	9576	9231	9231	9231	9231	9231	9231	9231	9231
Отпуск с коллекторов	Гкал	9685	8915	8995	8721	8721	8721	8721	8721	8721	8721	8721
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т _{у.т}	1733	1593	1609	1551	1360	1360	1360	1360	1360	1360	1360
1) природный газ	т _{у.т}	0	0	0	0	1360	1360	1360	1360	1360	1360	1360
2) уголь	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т _{у.т}	1733	1593	1609	1551	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:												
1) природный газ	тыс. м ³	0	0	0	0	1190	1190	1190	1190	1190	1190	1190
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	1255	1154	1166	1124	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	168,9	168,0	168,0	168,0	147,4	147,4	147,4	147,4	147,4	147,4	147,4
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	178,9	178,7	178,8	177,8	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Доля в топливном балансе												
1) природный газ	%	0%	0%	0%	0%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	100%	100%	100%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	2036
Низшая теплота сгорания топлива												
1) природный газ	ккал/кг	-	-	-	-	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	9666	9660	9660	9660	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	12	МАЭ, эксплуатирующая организация - КГУП «ПТЭ», ЕТО №2 (КГУП «ПТЭ»)										
Перспективный топливный баланс												
Выработка тепловой энергии	Гкал	4671	3355	3588	3380	3380	3380	3380	3380	3380	3380	3380
Отпуск с коллекторов	Гкал	4329	3037	3262	3067	3067	3067	3067	3067	3067	3067	3067
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{ул}	795	571	612	575	575	537	537	537	537	537	537
1) природный газ	Т _{ул}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	Т _{ул}	0	0	0	0	0	537	537	537	537	537	537
3) электроэнергия	Т _{ул}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{ул}	795	571	612	575	575	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{ул}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{ул}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:												
1) природный газ	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	т	0	0	0	0	0	863	863	863	863	863	863
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	576	414	444	417	417	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{ул} /Гкал	170,1	170,1	170,6	170,1	170,1	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{ул} /Гкал	183,6	187,9	187,6	187,5	187,5	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0
Доля в топливном балансе												
1) природный газ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	100%	100%	100%	100%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива												
1) природный газ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	4355	4355	4355	4355	4355	4355
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	2036
4) мазут	ккал/кг	9660	9660	9660	9660	9660	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	13	АМК Баумана, эксплуатирующая организация - КГУП «ПТЭ», ЕТО №2 (КГУП «ПТЭ»)										
Перспективный топливный баланс												
Выработка тепловой энергии	Гкал	388	379	389	377	377	377	377	377	377	377	377
Отпуск с коллекторов	Гкал	388	379	389	377	377	377	377	377	377	377	377
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	88	90	88	79	79	79	79	79	79	79	79
1) природный газ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	Т _{у.т}	88	90	88	79	79	79	79	79	79	79	79
3) электроэнергия	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:												
1) природный газ	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	т	123	136	130	110	110	110	110	110	110	110	110
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	226,0	237,3	227,5	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	226,0	237,3	227,5	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0
Доля в топливном балансе												
1) природный газ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2) уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива												
1) природный газ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2) уголь	ккал/кг	5010	4639	4767	5060	5060	5060	5060	5060	5060	5060	5060
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	14	АМК ПМК-57, эксплуатирующая организация - КГУП «ПТЭ», ЕТО №2 (КГУП «ПТЭ»)										

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	2036
Перспективный топливный баланс												
Выработка тепловой энергии	Гкал	428	409	371	365	365	365	365	365	365	365	365
Отпуск с коллекторов	Гкал	428	409	371	365	365	365	365	365	365	365	365
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	84	80	78	77	77	77	77	77	77	77	77
1) природный газ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	Т _{у.т}	84	80	78	77	77	77	77	77	77	77	77
3) электроэнергия	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:												
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	т	117	120	114	106	106	106	106	106	106	106	106
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	195,2	195,7	210,1	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	195,2	195,7	210,1	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0
Доля в топливном балансе												
1) природный газ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2) уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива												
1) природный газ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2) уголь	ккал/кг	5012	4673	4772	5060	5060	5060	5060	5060	5060	5060	5060
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	15	АМК Металлобаза, эксплуатирующая организация - КГУП «ПТЭ», ЕТО №2 (КГУП «ПТЭ»)										
Перспективный топливный баланс												
Выработка тепловой энергии	Гкал	445	393	367	435	435	435	435	435	435	435	435
Отпуск с коллекторов	Гкал	445	393	367	435	435	435	435	435	435	435	435

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	2036
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{ул}	88	75	77	91	91	91	91	91	91	91	91
1) природный газ	Т _{ул}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	Т _{ул}	88	75	77	91	91	91	91	91	91	91	91
3) электроэнергия	Т _{ул}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{ул}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{ул}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{ул}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:												
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	т	123	112	113	126	126	126	126	126	126	126	126
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{ул} /Гкал	197,8	191,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{ул} /Гкал	197,8	191,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0
Доля в топливном балансе												
1) природный газ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2) уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива												
1) природный газ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2) уголь	ккал/кг	5010	4691	4775	5060	5060	5060	5060	5060	5060	5060	5060
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	16	АМК Школа №6, эксплуатирующая организация - КГУП «ПТЭ», ЕТО №2 (КГУП «ПТЭ»)										
Перспективный топливный баланс												
Выработка тепловой энергии	Гкал	630	563	576	592	592	592	592	592	592	592	592
Отпуск с коллекторов	Гкал	630	563	576	592	592	592	592	592	592	592	592
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{ул}	142	132	132	124	124	124	124	124	124	124	124
1) природный газ	Т _{ул}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	Т _{ул}	142	132	132	124	124	124	124	124	124	124	124

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	2036
3) электроэнергия	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:												
1) природный газ	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	т	198	194	193	172	172	172	172	172	172	172	172
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	224,7	233,8	228,7	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	224,7	233,8	228,7	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0
Доля в топливном балансе												
1) природный газ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2) уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива												
1) природный газ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2) уголь	ккал/кг	5010	4744	4775	5060	5060	5060	5060	5060	5060	5060	5060
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	17	АМК Уткинская, эксплуатирующая организация - КГУП «ПТЭ», ЕТО №2 (КГУП «ПТЭ»)										
Перспективный топливный баланс												
Выработка тепловой энергии	Гкал	993	985	912	1019	1019	1019	1019	1019	1019	1019	1019
Отпуск с коллекторов	Гкал	993	985	912	1019	1019	1019	1019	1019	1019	1019	1019
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	202	201	189	214	214	214	214	214	214	214	214
1) природный газ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	Т _{у.т}	202	201	189	214	214	214	214	214	214	214	214
3) электроэнергия	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	2036
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:												
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	т	282	299	277	296	296	296	296	296	296	296	296
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	203,6	204,2	206,8	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	203,6	204,2	206,8	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0
Доля в топливном балансе												
1) природный газ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2) уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива												
1) природный газ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2) уголь	ккал/кг	5010	4713	4775	5060	5060	5060	5060	5060	5060	5060	5060
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	18	АМК Общежитие, эксплуатирующая организация - КГУП «ПТЭ», ЕТО №2 (КГУП «ПТЭ»)										
Перспективный топливный баланс												
Выработка тепловой энергии	Гкал	261	254	226	288	288	288	288	288	288	288	288
Отпуск с коллекторов	Гкал	261	254	226	288	288	288	288	288	288	288	288
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т _{у.т}	51	48	44	61	61	61	61	61	61	61	61
1) природный газ	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	т _{у.т}	51	48	44	61	61	61	61	61	61	61	61
3) электроэнергия	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:												
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	т	72	72	65	84	84	84	84	84	84	84	84
3) электроэнергия	тыс.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	2036
	кВт·ч											
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	196,5	188,6	196,4	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	196,5	188,6	196,4	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0
Доля в топливном балансе												
1) природный газ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2) уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива												
1) природный газ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2) уголь	ккал/кг	5009	4647	4767	5060	5060	5060	5060	5060	5060	5060	5060
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	19	АМК Сахалинская, эксплуатирующая организация - КГУП «ПТЭ», ЕТО №2 (КГУП «ПТЭ»)										
Перспективный топливный баланс												
Выработка тепловой энергии	Гкал	130	126	128	129	129	129	129	129	129	129	129
Отпуск с коллекторов	Гкал	130	126	128	129	129	129	129	129	129	129	129
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т _{у.т}	32	33	30	27	27	27	27	27	27	27	27
1) природный газ	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	т _{у.т}	32	33	30	27	27	27	27	27	27	27	27
3) электроэнергия	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:												
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	т	45	48	44	37	37	37	37	37	37	37	37
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	2036
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	248,7	260,1	232,8	210,2	210,2	210,2	210,2	210,2	210,2	210,2	210,2
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	248,7	260,1	232,8	210,2	210,2	210,2	210,2	210,2	210,2	210,2	210,2
Доля в топливном балансе												
1) природный газ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2) уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива												
1) природный газ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2) уголь	ккал/кг	5010	4792	4771	5060	5060	5060	5060	5060	5060	5060	5060
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по ЕТО №2												
Перспективный топливный баланс												
Выработка тепловой энергии	Гкал	62996	55575	55896	58325	58325	59225	59811	59811	59811	59811	59811
Отпуск в сеть	Гкал	60204	52776	53084	55837	55837	56697	57245	57245	57245	57245	57245
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т _{у.т}	11626	10145	10327	10527	10337	10451	10453	10453	10186	10135	10135
1) природный газ	т _{у.т}	0	0	0	0	1360	1360	1360	1360	3574	3574	3574
2) уголь	т _{у.т}	3700	3236	3172	3070	3070	3606	4238	4238	4238	4859	4859
3) электроэнергия	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т _{у.т}	7926	6909	7155	7458	5907	5484	4855	4855	2374	1701	1701
5) дизельное топливо	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:												
1) природный газ	тыс. м ³	0	0	0	0	1190	1190	1190	1190	3128	3128	3128
2) уголь	т	5677	5199	5099	4662	4662	5525	6540	6540	6540	7538	7538
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	5743	5007	5184	5404	4280	3974	3518	3518	1720	1233	1233
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	184,5	182,6	184,7	180,5	177,2	176,5	174,8	174,8	170,3	169,4	169,4
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	193,1	192,2	194,5	188,5	185,1	184,3	182,6	182,6	177,9	177,0	177,0
Доля в топливном балансе												

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	2036
1) природный газ	%	0%	0%	0%	0%	13%	13%	13%	13%	35%	35%	35%
2) уголь	%	32%	32%	31%	29%	30%	35%	41%	41%	42%	48%	48%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	68%	68%	69%	71%	57%	52%	46%	46%	23%	17%	17%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива												
1) природный газ	ккал/кг	-	-	-	-	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
2) уголь	ккал/кг	4562	4357	4355	4609	4609	4569	4536	4536	4536	4512	4512
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	9661	9660	9660	9660	9660	9660	9660	9660	9660	9660	9660
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №3 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)												
Теплоисточник №	20	Котельная № 7 , эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ, ЕТО №3 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)										
Перспективный топливный баланс												
Выработка тепловой энергии	Гкал	4124	4124	4124	4124	4124	4124	4124	4124	4124	4124	4124
Отпуск с коллекторов	Гкал	4033	4033	4033	4033	4033	4033	4033	4033	4033	4033	4033
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	984	984	984	984	984	984	984	984	984	984	984
1) природный газ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	Т _{у.т}	984	984	984	984	984	984	984	984	984	984	984
3) электроэнергия	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:												
1) природный газ	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	т	2108	2108	2108	2108	2108	2108	2108	2108	2108	2108	2108
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1
Доля в топливном балансе												
1) природный газ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2) уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	2036
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива												
1) природный газ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2) уголь	ккал/кг	3269	3269	3269	3269	3269	3269	3269	3269	3269	3269	3269
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	21	Котельная № 116 , эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ, ЕТО-3 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)										
Перспективный топливный баланс												
Выработка тепловой энергии	Гкал	4192	4192	4192	4192	4192	4192	4192	4192	4192	4192	4192
Отпуск с коллекторов	Гкал	4099	4099	4099	4099	4099	4099	4099	4099	4099	4099	4099
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т _{у.т}	1001	1001	1001	1001	1001	1001	1001	1001	1001	1001	1001
1) природный газ	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	т _{у.т}	1001	1001	1001	1001	1001	1001	1001	1001	1001	1001	1001
3) электроэнергия	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:												
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	т	2142	2142	2142	2142	2142	2142	2142	2142	2142	2142	2142
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1
Доля в топливном балансе												
1) природный газ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2) уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	2036
Низшая теплота сгорания топлива												
1) природный газ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2) уголь	ккал/кг	3269	3269	3269	3269	3269	3269	3269	3269	3269	3269	3269
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по ЕТО №3												
Перспективный топливный баланс												
Выработка тепловой энергии	Гкал	8316	8316	8316	8316	8316	8316	8316	8316	8316	8316	8316
Отпуск в сеть	Гкал	8132	8132	8132	8132	8132	8132	8132	8132	8132	8132	8132
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{ул}	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985
1) природный газ	Т _{ул}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	Т _{ул}	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985	1985
3) электроэнергия	Т _{ул}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{ул}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{ул}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{ул}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:												
1) природный газ	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	т	4250	4250	4250	4250	4250	4250	4250	4250	4250	4250	4250
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{ул} /Гкал	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{ул} /Гкал	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1
Доля в топливном балансе												
1) природный газ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2) уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Низшая теплота сгорания топлива												
1) природный газ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2) уголь	ккал/кг	3269	3269	3269	3269	3269	3269	3269	3269	3269	3269	3269
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	2036
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №4 (АО «Первая инвестиционная управляющая компания»)												
Теплоисточник №	22	Котельная АО «Первая инвестиционная управляющая компания», эксплуатирующая организация - АО «Первая инвестиционная управляющая компания», ЕТО-4 (АО «Первая инвестиционная управляющая компания»)										
Перспективный топливный баланс												
Выработка тепловой энергии	Гкал	5633	5633	5633	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212
Отпуск с коллекторов	Гкал	5509	5509	5509	5087	5087	5087	5087	5087	5087	5087	5087
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	956	956	956	854	854	854	854	854	854	854	854
1) природный газ	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Т _{у.т}	956	956	956	854	854	854	854	854	854	854	854
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:												
1) природный газ	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м ³	609	609	609	544	544	544	544	544	544	544	544
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	169,6	169,6	169,6	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	173,5	173,5	173,5	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8
Доля в топливном балансе												
1) природный газ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Низшая теплота сгорания топлива												
1) природный газ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	2036
6) СУГ	ккал/кг	10990	10990	10990	10990	10990	10990	10990	10990	10990	10990	10990
ИТОГО по прочим ЕТО												
Перспективный топливный баланс												
Выработка тепловой энергии	Гкал	5633	5633	5633	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212
Отпуск в сеть	Гкал	5509	5509	5509	5087	5087	5087	5087	5087	5087	5087	5087
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Тул	956	956	956	854	854	854	854	854	854	854	854
1) природный газ	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Тул	956	956	956	854	854	854	854	854	854	854	854
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:												
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м³	609	609	609	544	544	544	544	544	544	544	544
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{ул} /Гкал	169,6	169,6	169,6	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{ул} /Гкал	173,5	173,5	173,5	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8
Доля в топливном балансе												
1) природный газ	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2) уголь	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3) электроэнергия	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4) мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5) дизельное топливо	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6) СУГ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Низшая теплота сгорания топлива												
1) природный газ	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2) уголь	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	10990	10990	10990	10990	10990	10990	10990	10990	10990	10990	10990
ИТОГО по всем котельным муниципального образования												
Перспективный топливный баланс												
Выработка тепловой	Гкал	76946	69524	69846	71853	71853	72753	73339	73339	73339	73339	73339

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031	2036
энергии												
Отпуск в сеть	Гкал	73845	66417	66725	69057	69057	69917	70464	70464	70464	70464	70464
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Тул	14566	13086	13267	13366	13176	13290	13292	13292	13025	12973	12973
1) природный газ	Тул	0	0	0	0	1360	1360	1360	1360	3574	3574	3574
2) уголь	Тул	5685	5221	5157	5055	5055	5591	6223	6223	6223	6844	6844
3) электроэнергия	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	Тул	7926	6909	7155	7458	5907	5484	4855	4855	2374	1701	1701
5) дизельное топливо	Тул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	Тул	956	956	956	854	854	854	854	854	854	854	854
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:												
1) природный газ	тыс. м ³	0	0	0	0	1190	1190	1190	1190	3128	3128	3128
2) уголь	т	9927	9449	9349	8913	8913	9775	10790	10790	10790	11789	11789
3) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут	т	5743	5007	5184	5404	4280	3974	3518	3518	1720	1233	1233
5) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ	тыс. м ³	609	609	609	544	544	544	544	544	544	544	544
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	186,0	186,0	186,0	186,0	183,4	182,7	181,2	181,2	177,6	176,9	176,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	197,3	197,0	198,8	193,6	190,8	190,1	188,6	188,6	184,8	184,1	184,1
Доля в топливном балансе												
1) природный газ	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	10,3%	10,2%	10,2%	10,2%	27,4%	27,6%	27,6%
2) уголь	%	39,0%	39,9%	38,9%	37,8%	38,4%	42,1%	46,8%	46,8%	47,8%	52,8%	52,8%
3) электроэнергия	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
4) мазут	%	54,4%	52,8%	53,9%	55,8%	44,8%	41,3%	36,5%	36,5%	18,2%	13,1%	13,1%
5) дизельное топливо	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
6) СУГ	%	6,6%	7,3%	7,2%	6,4%	6,5%	6,4%	6,4%	6,4%	6,6%	6,6%	6,6%
Низшая теплота сгорания топлива												
1) природный газ	ккал/кг	-	-	-	-	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
2) уголь	ккал/кг	4009	3868	3861	3970	3970	4004	4037	4037	4037	4064	4064
3) электроэнергия	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4) мазут	ккал/кг	9661	9660	9660	9660	9660	9660	9660	9660	9660	9660	9660
5) дизельное топливо	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6) СУГ	ккал/кг	10990	10990	10990	10990	10990	10990	10990	10990	10990	10990	10990