



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО «ПОСЕЛОК
МОТЫГИНО» МОТЫГИНСКОГО РАЙОНА
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД С 2023 ПО
2032 ГОД**

Том 2. Обосновывающие материалы
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия

ЕТС-26.ПП21-550.П.00.14-ОМ-СТ

Том 2.14



Краевой инженеринговый центр
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО «ПОСЕЛОК
МОТЫГИНО» МОТЫГИНСКОГО РАЙОНА
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД С 2023 ПО
2032 ГОД**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Том 2. Обосновывающие материалы

Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия

ЕТС-26.ПП21-550.П.00.14-ОМ-СТ

Том 2.14

Главный инженер

Главный инженер проекта



А. В. Горчаков

Е.Л. Миронова

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
2.15	ЕТС-26.ПП21-550.П.00.15-ОМ-СТ	Реестр единых теплоснабжающих организаций	
2.16	ЕТС-26.ПП21-550.П.00.16-ОМ-СТ	Реестр мероприятий схемы теплоснабжения	
2.17	ЕТС-26.ПП21-550.П.00.17-ОМ-СТ	Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения	
2.18	ЕТС-26.ПП21-550.П.00.18-ОМ-СТ	Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
										2
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ЕТС-26.ПП21-550.П.00.14-ОМ-СТ				

СОДЕРЖАНИЕ

Введение	6
1. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения	7

						ЕТС-26.ПП21-550.П.00.14-ОМ-СТ				
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата					
Разработал		Чапарова			04.22	Содержание		Стадия	Лист	Листов
								П	1	1
								ООО «КИЦ»		

ВВЕДЕНИЕ

«Схема теплоснабжения МО «поселок Мотыгино» Мотыгинского района Красноярского края на период с 2023 по 2032 года». соответствует Постановлению Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

						ЕТС-26.ПП21-550.П.00.14-ОМ-СТ				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата					
Разработал		Чапарова			04.22	Введение		Стадия	Лист	Листов
								П	1	35
								ООО «КИЦ»		

1. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Раздел содержит описание изменений в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения.

Схемой теплоснабжения предусмотрено для повышения надежности и эффективности работы котельных строительство автоматических блочно-модульных котельных (АБМК) взамен малоэффективных котельных. Что позволит сократить затраты на собственные нужды котельных, затраты на электроэнергию для работы вспомогательного оборудования, затраты на обслуживающий персонал, а также сократить расход потребляемого топлива, за счет использования более эффективного котельного оборудования. К закрытию и замещению на АБМК предлагаются котельные №№1, 3, 5, 6, 7, 8, 11, 12, при этом котельные №1, 5, 11 предлагаются к объединению на базе котельной №1.

Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по строительству новых АБМК, новых участков тепловых сетей, реконструкции участков тепловых сетей представлен в таблице 1.1

						ЕТС-26.ПП21-550.П.00.14-ОМ-СТ	Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		2

Таблица 1.1 – Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации, рублей с НДС в ценах 2022 года

Стоимость проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Проекты ЕТО № 001 (АО «КрасЭко»)												
Всего стоимость проектов	0,00	361 035 250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов накопленным итогом	0,00	361 035 250,00	361 035 250,00	361 035 250,00	361 035 250,00	361 035 250,00	361 035 250,00	361 035 250,00	361 035 250,00	361 035 250,00	361 035 250,00	0,00
Группа проектов 001.01.00.000 "Источники теплоснабжения"												
Всего стоимость группы проектов	0,00	291 129 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001.01.01.000 "Строительства новых источников тепловой энергии"												
Строительство АБМК № 1 в поселке Мотыгино, Мотыгинского района, Красноярского края	0,00	65 947 730,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Строительство АБМК № 3 в поселке Мотыгино, Мотыгинского района, Красноярского края	0,00	58 005 230,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЕТС-26.ПП21-550.П.00.14-ОМ-СТ

Лист

3

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

4

												10
Стоимость проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего стоимость группы проектов	0,00	69 906 250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	69 906 250,00	69 906 250,00	69 906 250,00	69 906 250,00	69 906 250,00	69 906 250,00	69 906 250,00	69 906 250,00	69 906 250,00	69 906 250,00	0,00
Подгруппа проектов 001.02.02.000 «строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных»												
Всего стоимость группы проектов	0,00	69 906 250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	69 906 250,00	69 906 250,00	69 906 250,00	69 906 250,00	69 906 250,00	69 906 250,00	69 906 250,00	69 906 250,00	69 906 250,00	69 906 250,00	0,00
Эффективность инвестиций оценивалась только для мероприятий, направленных на улучшение показателей эффективности теплоснабжения, а также в переключение тепловых нагрузок между источниками теплоснабжения. Анализ влияния реализации проектов схемы теплоснабжения, предлагаемых к включению в инвестиционную программу теплоснабжающих организаций, выполнен по результатам прогнозного расчета необходимой валовой выручки. В таблице 1.2 представлены тарифные последствия для потребителей АО «КрасЭко» при выполнении мероприятий, предусмотренных данной схемой теплоснабжения.												
						ЕТС-26.ПП21-550.П.00.14-ОМ-СТ						Лист
												5
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата							

Таблица 1.2 – Тарифные последствия для потребителей АО«КрасЭко»

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная №1																
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	5,8	5,8	5,8	5,8	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Ввод мощности	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вывод мощности	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	5,8	5,8	5,8	5,8	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Собственные нужды	Гкал/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Отопление	Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ETC-26.ПП21-550.П.00.14-ОМ-СТ

Лист

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Вентиляция	Гкал/ч	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
ГВС	Гкал/ч	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
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,79	4,79	4,79	4,79	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Доля резерва (от установленной мощности)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Резерв с N-1	Гкал/ч	3,55	3,55	3,55	3,55	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26
Тепловая энергия																
Выработано тепловой энергии	тыс.Гкал	4,25	4,25	4,25	4,25	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21
Собственные нужды котельной	тыс.Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпущено с коллекторов	тыс.Гкал	4,15	4,15	4,15	4,15	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс.Гкал	1,20	1,20	1,20	1,20	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
То же в %	%	28,3	28,3	28,3	28,3	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЕТС-26.ПП21-550.П.00.14-ОМ-СТ

Лист

7

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс.Гкал	2,94	2,94	2,94	2,94	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	905,97	905,97	905,97	905,97	992,33	992,33	992,33	992,33	992,33	992,33	992,33	992,33	992,33	992,33	992,33
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	307,73	307,73	307,73	307,73	215,21	215,21	215,21	215,21	215,21	215,21	215,21	215,21	215,21	215,21	215,21
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	67	67	67	67	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс.Гкал	4,249	4,249	4,249	4,249	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	67,0	67,0	67,0	67,0	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	67,0	67,0	67,0	67,0	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4
Котельная №3																
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	3,75	3,75	3,75	3,75	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Ввод мощности	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вывод мощности	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ETC-26.ПП21-550.П.00.14-ОМ-СТ

Лист

8

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	3,75	3,75	3,75	3,75	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Собственные нужды	Гкал/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Отопление	Гкал/ч	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Вентиляция	Гкал/ч	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
ГВС	Гкал/ч	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
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	2,53	2,53	2,53	2,53	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Доля резерва (от установленной мощности)		0,65	0,65	0,65	0,65	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЕТС-26.ПП21-550.П.00.14-ОМ-СТ

Лист

9

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв с N-1	Гкал/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27
Тепловая энергия																
Выработано тепловой энергии	тыс.Гкал	3,581	3,581	3,581	3,581	3,506	3,506	3,506	3,506	3,506	3,506	3,506	3,506	3,506	3,506	3,506
Собственные нужды котельной	тыс.Гкал	0,074	0,074	0,074	0,074	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпущено с коллекторов	тыс.Гкал	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс.Гкал	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
То же в %	%	16,2	16,2	16,2	16,2	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс.Гкал	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	623,87	623,87	623,87	623,87	560,24	560,24	560,24	560,24	560,24	560,24	560,24	560,24	560,24	560,24	560,24
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	239,65	239,65	239,65	213,29	191,54	191,54	191,54	191,54	191,54	191,54	191,54	191,54	191,54	191,54	191,54
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	82	82	82	82	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ETC-26.ПП21-550.П.00.14-ОМ-СТ

Лист

10

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс.Гкал	3,581	3,581	3,581	3,581	3,506	3,506	3,506	3,506	3,506	3,506	3,506	3,506	3,506	3,506	3,506
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	82,0	82,0	82,0	82,0	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	82,0	82,0	82,0	82,0	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4
Котельная №5																
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Ввод мощности	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вывод мощности	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,097	0,097	0,097	0,097	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЕТС-26.ПП21-550.П.00.14-ОМ-СТ

Лист

11

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	0,454	0,454	0,454	0,454	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отопление	Гкал/ч	0,454	0,454	0,454	0,454	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Вентиляция	Гкал/ч	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
ГВС	Гкал/ч	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
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	2,34	2,34	2,34	2,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (от установленной мощности)		0,81	0,81	0,81	0,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв с N-1	Гкал/ч	1,09	1,09	1,09	1,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая энергия																
Выработано тепловой энергии	тыс.Гкал	1,498	1,498	1,498	1,498	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды котельной	тыс.Гкал	0,022	0,022	0,022	0,022	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ETC-26.ПП21-550.П.00.14-ОМ-СТ

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Отпущено с коллекторов	тыс.Гкал	1,476	1,476	1,476	1,476	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс.Гкал	0,26	0,26	0,26	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
То же в %	%	17,4	17,4	17,4	17,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс.Гкал	1,216	1,216	1,216	1,216	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	257,83	257,83	257,83	257,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	211,86	211,86	211,86	211,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	83	83	83	83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс.Гкал	1,498	1,498	1,498	1,498	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	83,00	83,00	83,00	83,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	83,00	83,00	83,00	83,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №6																

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ETC-26.ПП21-550.П.00.14-ОМ-СТ

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Ввод мощности	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вывод мощности	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Собственные нужды	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364
Отопление	Гкал/ч	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364
Вентиляция	Гкал/ч	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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЕТС-26.ПП21-550.П.00.14-ОМ-СТ

Лист

14

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ГВС	Гкал/ч	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
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	2,37	2,37	2,37	2,37	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Доля резерва (от установленной мощности)		0,82	0,82	0,82	0,82	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Резерв с N-1	Гкал/ч	1,123	1,123	1,123	1,123	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая энергия																
Выработано тепловой энергии	тыс.Гкал	1,418	1,418	1,418	1,418	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368
Собственные нужды котельной	тыс.Гкал	0,051	0,051	0,051	0,051	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпущено с коллекторов	тыс.Гкал	1,367	1,367	1,367	1,367	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,37	1,368
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс.Гкал	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394
То же в %	%	27,79	27,79	27,79	27,79	28,80	28,80	28,80	28,80	28,80	28,80	28,80	28,80	28,80	28,80	28,80
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс.Гкал	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ETC-26.ПП21-550.П.00.14-ОМ-СТ

Лист

15

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	253,21	253,21	253,21	253,21	218,60	218,60	218,60	218,60	218,60	218,60	218,60	218,60	218,60	218,60	218,60
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	259,97	259,97	259,97	259,97	224,44	224,44	224,44	224,44	224,44	224,44	224,44	224,44	224,44	224,44	224,44
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	80	80	80	80	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс.Гкал	1,418	1,418	1,418	1,418	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	80	80	80	80	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	80	80	80	80	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4
Котельная №7																
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Ввод мощности	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вывод мощности	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЕТС-26.ПП21-550.П.00.14-ОМ-СТ

Лист

16

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Собственные нужды	Гкал/ч	0,062	0,062	0,062	0,062	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189
Отопление	Гкал/ч	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189
Вентиляция	Гкал/ч	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
ГВС	Гкал/ч	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
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	3,90	3,90	3,90	3,90	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Доля резерва (от установленной мощности)		0,67	0,67	0,67	0,67	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Резерв с N-1	Гкал/ч	2,65	2,65	2,65	2,65	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ETC-26.ПП21-550.П.00.14-ОМ-СТ

Лист

17

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловая энергия																
Выработано тепловой энергии	тыс.Гкал	5,095	5,095	5,095	5,095	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929
Собственные нужды котельной	тыс.Гкал	0,165	0,165	0,165	0,165	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпущено с коллекторов	тыс.Гкал	4,93	4,93	4,93	4,93	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс.Гкал	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744
То же в %	%	34,23	34,23	34,23	34,23	35,38	35,38	35,38	35,38	35,38	35,38	35,38	35,38	35,38	35,38	35,38
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс.Гкал	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	887,63	887,63	887,63	887,63	787,63	787,63	787,63	787,63	787,63	787,63	787,63	787,63	787,63	787,63	787,63
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	278,69	278,69	278,69	278,69	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	82	82	82	82	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс.Гкал	5,095	5,095	5,095	5,095	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ETC-26.ПП21-550.П.00.14-ОМ-СТ

Лист

18

[illegible]

						ЕТС-26.ПП21-550.П.00.14-ОМ-СТ	Лист
							19
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Отопление	Гкал/ч	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Вентиляция	Гкал/ч	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
ГВС	Гкал/ч	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
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,11	4,11	4,11	4,11	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Доля резерва (от установленной мощности)		0,71	0,71	0,71	0,71	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Резерв с N-1	Гкал/ч	2,863	2,863	2,863	2,863	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Тепловая энергия																
Выработано тепловой энергии	тыс.Гкал	4,528	4,528	4,528	4,528	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412
Собственные нужды котельной	тыс.Гкал	0,115	0,115	0,115	0,115	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпущено с коллекторов	тыс.Гкал	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ETC-26.ПП21-550.П.00.14-ОМ-СТ

Лист

20

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс.Гкал	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995
То же в %	%	21,97	21,97	21,97	21,97	21,97	21,97	21,97	21,97	21,97	21,97	21,97	21,97	21,97	21,97	21,97
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс.Гкал	3,42	3,42	3,42	3,42	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	788,85	788,85	788,85	788,85	705,018	705,018	705,018	705,018	705,018	705,018	705,018	705,018	705,018	705,018	705,018
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	230,73	230,73	230,73	230,73	206,21	206,21	206,21	206,21	206,21	206,21	206,21	206,21	206,21	206,21	206,21
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	82	82	82	82	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс.Гкал	4,528	4,528	4,528	4,528	4,528	4,528	4,528	4,528	4,528	4,528	4,528	4,528	4,528	4,528	4,528
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82
Котельная №11																
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЕТС-26.ПП21-550.П.00.14-ОМ-СТ

Лист

21

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Ввод мощности	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вывод мощности	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отопление	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Вентиляция	Гкал/ч	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
ГВС	Гкал/ч	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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ETC-26.ПП21-550.П.00.14-ОМ-СТ

Лист

22

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (от установленной мощности)		0,62	0,62	0,62	0,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв с N-1	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая энергия																
Выработано тепловой энергии	тыс.Гкал	0,603	0,603	0,603	0,603	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды котельной	тыс.Гкал	0,016	0,016	0,016	0,016	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпущено с коллекторов	тыс.Гкал	0,587	0,587	0,587	0,587	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс.Гкал	0,137	0,137	0,137	0,137	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
То же в %	%	22,72	22,72	22,72	22,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс.Гкал	0,45	0,45	0,45	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	105,05	105,05	105,05	105,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ETC-26.ПП21-550.П.00.14-ОМ-СТ

Лист

23

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	233,45	233,45	233,45	233,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс.Гкал	0,603	0,603	0,603	0,603	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82
Котельная №12																
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	3,75	3,75	3,75	3,75	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Ввод мощности	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вывод мощности	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	3,75	3,75	3,75	3,75	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЕТС-26.ПП21-550.П.00.14-ОМ-СТ

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Собственные нужды	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381
Отопление	Гкал/ч	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381
Вентиляция	Гкал/ч	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
ГВС	Гкал/ч	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
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	3,72	3,72	3,72	3,72	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Доля резерва (от установленной мощности)		0,85	0,85	0,85	0,85	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Резерв с N-1	Гкал/ч	2,47	2,47	2,47	2,47	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10
Тепловая энергия																

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ETC-26.ПП21-550.П.00.14-ОМ-СТ

Лист

25

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Выработано тепловой энергии	тыс.Гкал	1,692	1,692	1,692	1,692	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649
Собственные нужды котельной	тыс.Гкал	0,0431	0,0431	0,0431	0,0431	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпущено с коллекторов	тыс.Гкал	1,6489	1,6489	1,6489	1,6489	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс.Гкал	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627
То же в %	%	37,06	37,06	37,06	37,06	38,02	38,02	38,02	38,02	38,02	38,02	38,02	38,02	38,02	38,02	38,02
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс.Гкал	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	294,77	294,77	294,77	294,77	263,50	263,50	263,50	263,50	263,50	263,50	263,50	263,50	263,50	263,50	263,50
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	288,43	288,43	288,43	288,43	257,83	257,83	257,83	257,83	257,83	257,83	257,83	257,83	257,83	257,83	257,83
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	82	82	82	82	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4	89,4
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс.Гкал	1,692	1,692	1,692	1,692	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	82	82	82	82	89,40	89,40	89,40	89,40	89,40	89,40	89,40	89,40	89,40	89,40	89,40

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЕТС-26.ПП21-550.П.00.14-ОМ-СТ

Лист

26

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	82	82	82	82	89,40	89,40	89,40	89,40	89,40	89,40	89,40	89,40	89,40	89,40	89,40
Итого по котельным:																
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	32,60	32,60	32,60	32,60	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91
Ввод мощности	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вывод мощности	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	32,60	32,60	32,60	32,60	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91
Собственные нужды	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЕТС-26.ПП21-550.П.00.14-ОМ-СТ

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Отопление	Гкал/ч	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
Вентиляция	Гкал/ч	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
ГВС	Гкал/ч	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
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	24,14	24,14	24,14	24,14	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63
Доля резерва (от установленной мощности)		0,74	0,74	0,74	0,74	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Резерв с N-1	Гкал/ч	15,02	15,02	15,02	15,02	-2,49	-2,49	-2,49	-2,49	-2,49	-2,49	-2,49	-2,49	-2,49	-2,49	-2,49
Тепловая энергия																
Выработано тепловой энергии	тыс.Гкал	22,66	22,66	22,66	22,66	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19
Собственные нужды котельной	тыс.Гкал	0,59	0,59	0,59	0,59	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Отпущено с коллекторов	тыс.Гкал	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс.Гкал	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ETC-26.ПП21-550.П.00.14-ОМ-СТ

Лист

28

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
То же в %	%	26,21	26,21	26,21	26,21	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс.Гкал	16,13	16,13	16,13	16,13	16,13	16,13	16,13	16,13	16,13	16,13	16,13	16,13	16,13	16,13	16,13
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	4117	4117	4117	4117	3611	3611	3611	3611	3611	3611	3611	3611	3611	3611	3611
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	2051	2051	2051	2051	1367	1367	1367	1367	1367	1367	1367	1367	1367	1367	1367
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	80,00	80,00	80,00	80,00	88,17	88,17	88,17	88,17	88,17	88,17	88,17	88,17	88,17	88,17	88,17
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс.Гкал	22,66	22,66	22,66	22,66	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	80,00	80,00	80,00	80,00	88,17	88,17	88,17	88,17	88,17	88,17	88,17	88,17	88,17	88,17	88,17
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	80,00	80,00	80,00	80,00	88,17	88,17	88,17	88,17	88,17	88,17	88,17	88,17	88,17	88,17	88,17
Затраты на выработку тепловой энергии																
Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	-	-	-	60 705	63 233	65 745	68 366	71 094	73 923	76 856	79 898	83 055	86 339	89 760	93 320

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ETC-26.ПП21-550.П.00.14-ОМ-СТ

Лист

29

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Неподконтрольные расходы, энергетические ресурсы (в т. ч. амортизация)	тыс.руб.	-	-	-	15 414	16 515	23 022	24 224	24 658	25 142	25 653	26 167	26 712	27 289	27 902	28 548
Сырье, основные материалы	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вспомогательные материалы, в том числе:	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
материалы на эксплуатацию	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
материалы на ремонт	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вода на технологические цели	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
плата за пользование водными объектами	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Работы и услуги производственного характера, в т. ч.	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
услуги по подрядному ремонту (капитальный ремонт)	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
услуги по подрядному ремонту (текущий ремонт)	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
услуги транспорта	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ETC-26.ПП21-550.П.00.14-ОМ-СТ

Лист

30

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
услуги водоснабжения	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
услуги по пуско-наладке	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
расходы по испытаниям и опытам	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
работы и услуги, связанные с экспл-ей центр-х систем	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Топливо на технологические цели	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Покупная энергия (электроэнергия) всего, в том числе:	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
покупная электрическая энергия на технологические цели	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
покупная тепловая энергия от ведомственных котельных	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты на оплату труда	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ETC-26.ПП21-550.П.00.14-ОМ-СТ

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Амортизация основных средств	тыс.руб.	-	-	-	6 044	6 044	12 036	12 036	12 036	12 036	12 036	12 036	12 036	12 036	12 036	12 036
Прочие затраты всего, в том числе:	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
целевые средства на НИОКР	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
средства на страхование	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
водный налог (ГЭС)	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
налог на землю	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
налог на имущество	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
транспортный налог	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ETC-26.ПП21-550.П.00.14-ОМ-СТ

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе:	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие неподконтрольные расходы № 2	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- арендная плата	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие производственные расходы	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие операционные расходы №1	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие операционные расходы №2	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие операционные расходы №3	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого расходов	тыс.руб.	-	-	-	109 827	114 775	121 039	25 987	130 451	135 100	139 898	144 851	150 021	155 366	160 914	166 707
Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Прибыль всего, в том числе:	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- капитальные вложения	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- дивиденды по акциям	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения)	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прибыль на прочие цели, в том числе:	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
% за пользование кредитом	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
услуги банка	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
расходы на демонтаж основных фондов	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
затраты на обучение и подготовку персонала	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прибыль, облагаемая налогом (предпринимательская прибыль)	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе:	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- на прибыль	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- плата за выбросы загрязняющих веществ	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- другие налоги и обязательные сборы и платежи	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ETC-26.ПП21-550.П.00.14-ОМ-СТ

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Выпадающие расходы по факту предыдущего года	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	-	-	-	122 462	144 059	147 469	52 607	157 235	166 144	171 164	176 297	181 680	187 248	193 046	199 062
Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	-	-	-	8 379	8 711	9 058	9 419	9 795	10 184	10 588	11 007	11 441	11 894	12 365	12 856

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЕТС-26.ПП21-550.П.00.14-ОМ-СТ