



МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ ГОРОД ЯРОВОЕ  
АЛТАЙСКОГО КРАЯ  
АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА ЯРОВОЕ АЛТАЙСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

15.03.2024

№ 278

г. Яровое

О внесении изменений в постановление Администрации города Яровое Алтайского края от 21.04.2022 № 312 «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования город Яровое Алтайского края на период до 2033 года»

В связи с проведением актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования город Яровое Алтайского края на период до 2033 года, утвержденной постановлением Администрации города Яровое от 21.04.2022 № 312 «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования город Яровое Алтайского края на период до 2033 года», во исполнение п. 22 Требований к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести следующие изменения согласно приложения в схему теплоснабжения муниципального образования город Яровое Алтайского края на период до 2033 года, утвержденную постановлением Администрации города Яровое от 21.04.2022 № 312 «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования город Яровое Алтайского края на период до 2033 года».

2. Отделу информационных технологий разместить настоящее постановление на официальном сайте Администрации города Яровое Алтайского края.

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня обнародования на официальном сайте Администрации города Яровое Алтайского края и подлежит опубликованию в сборнике муниципальных правовых актов муниципального образования город Яровое Алтайского края.

Глава города

В.И. Шилов

## ПРИЛОЖЕНИЕ

к постановлению Администрации  
города Яровое Алтайского края  
от 15.03.2024 № 278

### ИЗМЕНЕНИЯ

в постановление администрации города Яровое Алтайского края  
от 21.04.2022 № 312 «Об утверждении схемы теплоснабжения  
муниципального образования город Яровое Алтайского края на период до 2033  
года»

В схеме теплоснабжения муниципального образования город Яровое Алтайского края на период до 2033 года, утвержденной названным выше постановлением:

- в титульном листе слова «актуализация на 2024 год» заменить словами «актуализация на 2025 год»;

- второе предложение третьего абзаца пункта 1.2. Характеристика системы теплоснабжения, раздела I. изложить в следующей редакции: «Из них 56,736 км обслуживает теплосетевая и теплоснабжающая организация МУП «ЯТЭК» на праве хозяйственного ведения»;

- строки таблицы 2.1.2.1. Характеристика источника тепловой энергии, части 2. Источник тепловой энергии, главы 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения изложить в следующей редакции:

Показатели	Значение
1	2
а) структура основного оборудования: - котлы, ед.	3 (2 рабочих, 1 резервный) /см.табл.2.2.2./
- среднегодовой (за 3 года) расход топлива (тыс.тонн)	угля - 75,31 тыс. тн., мазута - 0,34 тыс. тн.
в) установленная мощность, Гкал/час	По паровым котлам - 158
д) объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные нужды в год, ед.	тепловая энергия (отопление и гвс) - 1979,3 Гкал, расход горячей воды на гвс - 1851,6 м <sup>3</sup>
е) тепловая мощность нетто, Гкал/час.	по отборам паровых турбин - 120
з) среднегодовая загрузка оборудования (по итогам 2023 года)	объем производства тепловой энергии – 220 498,0 Гкал; полезный отпуск тепловой энергии 154 717,8 Гкал.

- строки таблицы 2.1.3.1. Параметры тепловой сети теплоснабжения жилой зоны от ТЭЦ, части 3. Тепловые сети, сооружения на них, главы 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения изложить в следующей редакции:

Показатели	Значение
1	2
Подключенная тепловая нагрузка	59,14 Гкал/час (табл.2.1.5.1), загрузка станции 78,7 Гкал/час (табл.2.1.6.1 )

- тринадцатый абзац, части 3. Тепловые сети, сооружения на них, главы 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения изложить в следующей редакции: «Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям МУП "ЯТЭК" на 2025 год: потери и затраты теплоносителей - 166 185 м<sup>3</sup>, потери тепловой энергии – 61 208 Гкал, расход электроэнергии - 1 206 тыс. кВт\*ч.»;

- таблицу 2.1.3.2. Потери тепловой энергии (вода) на передачу по тепловым сетям от источника тепловой энергии, Гкал дополнить значениями за 2023 год:

Год	2023 г.
Отпуск тепловой энергии от ТЭЦ	220 498
Потери в тепловых сетях	63 801
% потерь от отпуска	28,93

- название горизонтальной строки «Подключенная нагрузка (по договорам на 2022г.), Гкал/ч» таблицы 2.1.5.1. Структура присоединенной тепловой нагрузки ТЭЦ, части 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зоне действия источника тепловой энергии, главы 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения заменить на название: «Подключенная нагрузка (по договорам на 2025г.), Гкал/ч»;

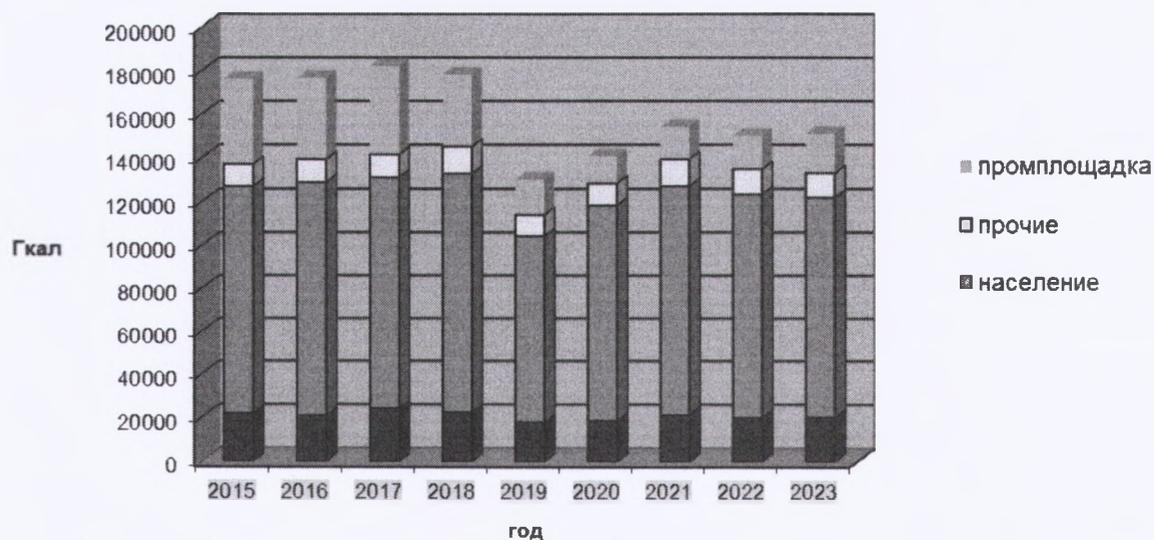
- таблицу 2.1.5.3. Фактическое потребление тепловой энергии в зоне действия ТЭЦ Полезный отпуск ТЭЦ, части 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зоне действия источника тепловой энергии, главы 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения дополнить значениями за 2023 год:

VIII. 2023г.					
Бюджетные потребители	Отопительный период	18 603,182	17 301,056	1302,126	
	год	20 178,578	18 043,994	2134,584	

Пром. площадка	Отопительный период	14 525,099	4 777,414	244,685	9 503,0
	год	18 031,099	4 777,414	244,685	13 009,0
Прочие потребители	Отопительный период	8 802,661	8 407,899	394,762	
	год	11 187,739	8 844,469	2 343,270	
Население	Отопительный период	81 476,172	73 961,317	7 514,855	
	год	101 819,357	87 824,448	13 994,909	
<b>Итого 2023г.</b>	Отопительный период	123 407,1	104 447,7	9 456,4	9 503,0
	год	151 216,8	119 490,3	18 717,4	13 009,0

- диаграмму 2.1.5.4. Объем и структура потребления тепловой энергии изложить в следующей редакции:

**Диаграмма 2.1.5.4. Объем и структура потребления тепловой энергии**

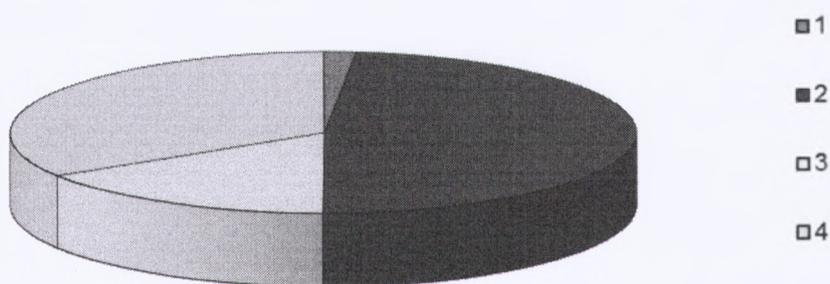


- строки таблицы 2.1.6.1. Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТЭЦ, Части 6. Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии, главы 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения изложить в следующей редакции:

Параметры тепловой мощности	Значение
1	2
Установленная мощность, Гкал/ч	158
Располагаемая мощность, Гкал/ч	122
Собственные нужды, Гкал/ч	2
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	120
Компенсация тепловых потерь в теплосетях, Гкал/ч	19,6
Загрузка станции, Гкал/ч	78,7
Резерв мощности, Гкал/ч	41,3
Загрузка станции, % от располагаемой мощности	65,6

- диаграмму 2.1.6.2. Структура тепловой мощности и нагрузки ТЭЦ изложить в следующей редакции:

**Диаграмма 2.1.6.2. Структура тепловой мощности и нагрузки ТЭЦ**



- первый абзац Части 7. Балансы теплоносителя, главы 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения изложить в следующей редакции:

«Норматив технологических потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии МУП "ЯТЭК" на 2025 год составляет 166 185 м<sup>3</sup>»;

- строки Таблицы 2.1.7.1. Баланс теплоносителя Части 7. Балансы теплоносителя, главы 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения изложить в следующей редакции:

Параметры теплоносителя	Значение
1	2
Установленная мощность, Гкал/ч	158
Подключенная нагрузка (загрузка станции), Гкал/ч	78,7
Норматив потерь и затрат теплоносителя, м <sup>3</sup> /ч	17,98

- строки Таблицы 2.1.7.2. Определение количества воды на выработку тепловой энергии, Части 7. Балансы теплоносителя, главы 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения изложить в следующей редакции:

Параметры сетевой воды	Значение
1	2
Объем воды на разовое заполнение тепловой сети, м <sup>3</sup>	7250
Объем воды на разовое заполнение системы отопления потребителей, м <sup>3</sup>	5460
Объем воды на разовое заполнение системы теплоснабжения, м <sup>3</sup>	12710
Объем воды на подпитку системы теплоснабжения, м <sup>3</sup>	467030
Общее количество воды для годовой выработки тепла, м <sup>3</sup> /год	479740

- название «Часть 8. Топливный баланс ИТЭ и система обеспечения топливом на 2023 г.», главы 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения заменить словами:

«Часть 8. Топливный баланс ИТЭ и система обеспечения топливом на 2025 г.»;

- первый абзац Части 8. Топливный баланс ИТЭ и система обеспечения топливом на 2023 г., главы 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения изложить в следующей редакции:

Нормативный удельный расход условного топлива для МУП "ЯТЭК" на 2025 год составляет: для отпущенной тепловой энергии 203,15 кг у.т./Гкал., для электроэнергии - 532,36 г.у.т./кВтч. Топливный баланс производства тепловой энергии паровыми котлами ТЭЦ приведен в таблице 2.1.8.1.;

- второй абзац Части 8. Топливный баланс ИТЭ и система обеспечения топливом на 2023 г., главы 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения изложить в следующей редакции:

Для контроля экономичности работы котельных и возможности сопоставления плановых показателей с отчетными, потребность в топливе и удельные расходы топлива в 2023 году представлены в расчете на выработку теплоты, отпускаемой с коллектора ТЭЦ. Приведены в таблицах 2.1.8.1 и 2.1.8.2.

- таблицу 2.1.8.1. Топливный баланс производства тепловой и электрической энергии паровыми котлами (факт 2023 г.) Части 8. Топливный баланс ИТЭ и система обеспечения топливом на 2023 г., главы 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения изложить в новой редакции:

таблица 2.1.8.1. Топливный баланс производства тепловой и электрической энергии паровыми котлами ТЭЦ (факт 2023 г.)

Параметры топлива	Значение
1	2
Вид основного топлива:	каменный уголь
Производство тепловой энергии (пао), паровые котлы, Гкал/год	349 569
Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал	169,22
Расход условного топлива, т у.т./год	59 154
Расход натурального топлива, т/год	69 973

В 2023 г. теплота сгорания угля марки СС составила 5918 ккал/кг, мазута топочного – 9640 ккал/кг.

- таблицу 2.1.8.2. Топливный баланс производства тепловой и электрической энергии, отпускаемой с коллектора и с шин ТЭЦ (факт 2023 г.) Части 8. Топливный баланс ИТЭ и система обеспечения топливом на 2025 г., главы 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения изложить в новой редакции:

Таблица 2.1.8.2. Топливный баланс производства тепловой и электрической энергии, отпускаемой с коллектора и с шин ТЭЦ.

(факт 2023г.)

Параметры топлива	Значение
Вид основного топлива:	каменный уголь
Производство тепловой энергии, отпуск с коллектора, Гкал/год	220498
Отпущено электрической энергии с шин, МВт*ч/год	28 006
Расход натурального топлива на отпущенную тепловую и электрическую энергию, т/год	69 973
В т. ч. расход натурального топлива на отпущенную теплоэнергию, т/год	52 624
В т. ч. расход натурального топлива на отпущенную электроэнергию, т/год	17 349
Расход условного топлива на отпущенную тепловую и электрическую энергию, т.у.т./год	59 154
В т.ч. расход условного топлива на отпущенную теплоэнергию, т.у.т./год	44 405
В т. ч. расход условного топлива на отпущенную электроэнергию, т.у.т./год	14 749
Удельный расход условного топлива на теплоэнергию, кг у.т./Гкал	202,49
Удельный расход условного топлива на электроэнергию, кг у.т./Гкал	529,49

Основное (проектное) топливо: каменный уголь марок СС

В 2023 году использовался каменный уголь марки СС. Весь уголь поставляется железнодорожным транспортом.

- второе предложение Части 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающей организации главы 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения изложить в следующей редакции:

Структура затрат при производстве и передаче тепловой энергии МУП "ЯТЭК" с 2017 года приведена в таблице 2.1.10.1 и на диаграмме 2.1.10.2

- таблицу 2.1.10.1 Структура затрат на производство и передачу тепловой энергии, тыс.руб. изложить в новой редакции:

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
1. Расходы на сырье и материалы	6958	11759	18093	8719	5244	7287	7605
2. Производственные затраты	11500	22577	12981	60076	58473	97409	152026
3. Топливо на технологические цели	107113	155542	162006	163001	223313	507550	377485
4. Затраты на оплату труда	46136	53840	65287	68288	78343	82929	98019
5. Отчисления на социальные нужды	14970	17157	21059	21718	24741	26292	31112
6. Прочие затраты	31547	15334	28088	4482	5783	5598	9082
итого:	<b>210804</b>	<b>218224</b>	<b>276209</b>	<b>307514</b>	<b>326284</b>	<b>395897</b>	<b>675329</b>

- таблицу 2.1.11.1. Динамика изменения тарифов на тепловую энергию (без учета НДС) Часть 11. Цены и тарифы в сфере теплоснабжения главы 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения дополнить следующими данными:

Наименование показателя	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024
1	16	17
Тариф на горячую воду, руб/м <sup>3</sup>	180,28	196,26
Тариф на тепловую энергию, руб/Гкал		
Отопление, гвс с передачей по ТС	2746,67	2984,33
Отборный пар давлением от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup> с коллектора ГЭЦ	1717,71	1888,88
Топливная составляющая в тарифе на тепловую энергию, руб/Гкал	1152,27	1267,09

- в таблице 2.1.12.2. Показатели удельного энергопотребления на цели отопления в 2023 г. строку «Количество тепловой энергии на отопление» изложить в следующей редакции:

Наименование показателя	Жилые помещения	Общественные (бюджетные) здания
1	2	3

Количество тепловой энергии на отопление, Гкал/год	87824,4	26888,5
--	---------	---------

- в таблице 2.1.12.3. Показатель плотности коммунальных нагрузок ТЭЦ строку «Подключенная нагрузка Q, Гкал/ч» изложить в следующей редакции:

Наименование показателя	Значение
1	2
Подключенная нагрузка Q, Гкал/ч	78,7

- Таблицу 2.2.1. Базовый уровень потребления тепла на цели теплоснабжения, пункта 2.2.1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения, Главы 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения изложить в следующей редакции:

Потребитель (группа потребителей)	Потребление тепловой энергии, Гкал			
	Всего	Отопление, вентиляция	ГВС	Технология
1. Бюджетные	20178,578	18043,994	2134,584	0
2. Пром. площадка	18031,099	4777,414	244,685	13009,0
3. Прочие	11187,739	8844,469	2343,270	0
4. Население	101819,357	87824,448	13994,909	0
5. Итого 2023г.	<b>151216,773</b>	<b>119490,325</b>	<b>18717,448</b>	<b>13009,0</b>

- четвертое предложение пункта 2.2.3. Прогноз прироста потребления тепловой энергии (мощности) изложить в следующей редакции:

Фактическая величина присоединенной тепловой нагрузки в 2023 году составила 59,1 Гкал/час.

- Таблицу 2.2.3. Прогноз прироста потребления тепловой мощности в г.Яровое, пункта 2.2.3. Прогноз прироста потребления тепловой энергии (мощности), Главы 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения изложить в следующей редакции:

Потребитель	Ед. изм.	2019г факт	2020г факт	2021г факт	2022г. факт	2023г. факт	2024г.	2025 г.	2028г.	2033г.
Жилая зона, в т.ч.:	Гкал/час	56,8	56,3	53,2	55,6	56,0	56,0	56,0	58,3	60,9
- население	Гкал/час	37,6	37,1	40,8	38,5	38,5	38,5	38,5	39,1	40,9
- прочие	Гкал/час	19,2	19,2	12,4	17,1	17,5	17,5	17,5	19,2	20
Промплощ.	Гкал/час	8,9	9,3	4,3	3,5	3,1	3,1	3,1	9,3	9,3
<b>Итого</b>	<b>Гкал/час</b>	<b>65,7</b>	<b>65,6</b>	<b>57,5</b>	<b>59,1</b>	<b>59,1</b>	<b>59,1</b>	<b>59,1</b>	<b>67,6</b>	<b>70,2</b>

- Таблица 2.4.1. Перспективный баланс тепловой мощности ТЭЦ МУП "ЯТЭК" и тепловой нагрузки потребителей, Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности ИТЭ и тепловой нагрузки

потребителей, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения изложить в следующей редакции:

Расчетный период,	2019г	2020г факт	2021г факт	2022г факт	2023г факт	2024г	2025г	2028г.	2033г.
1	2	3	4	5	6		7	8	9
Установленная мощность нетто (базовый уровень),	149,19	149,2	149,2	137,2	120,0	121,2	120,0	120,0	120,0
Подключенная нагрузка, Гкал/ч	65,7	65,5	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	67,6	70,2
Компенсация тепловых потерь, Гкал/ч	11,3	10,7	18,5	16,5	19,6	14,1	19,6	19,0	18,5
Загрузка станции, Гкал/ч	77	76,2	77,6	75,6	78,7	73,2	78,7	81,1	82,7
Резерв мощности,	72,19	73	71,6	61,6	41,3	48,0	41,3	38,9	37,3
Загрузка станции, % от располагаемой мощности	51,61	51,07	52,01	55,10	65,58	60,4	65,58	67,58	68,92

- Первое предложение Главы 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения изложить в следующей редакции:

Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях представлена в таблице 2.1.7.1 (стр. 16) и составляет 17,98 м<sup>3</sup>/час;

- Таблицу 2.6.1. Расход теплоносителя на гвс в открытой системе теплоснабжения Главы 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения дополнить данными:

Расчетный период	2023 г.
Объем горячего водоснабжения, м <sup>3</sup>	331458,7

- Третье предложение Главы 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения изложить в следующей редакции:

Расход подпиточной воды в зоне действия ИТЭ для целей теплоснабжения представлен в таблице 2.1.7.2 (стр. 16) и составляет 467 030 куб.метров в год;

- Таблицу 2.10.1 Перспективные топливные балансы, Глава 10. Перспективные топливные балансы, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения изложить в следующей редакции:

Расчетный период	2021г факт	2022г факт	2023г факт	2024 г	2025г	2028г.	2033г.
Производство тепловой энергии, паровые котлы, Гкал/год	356065	372802	349569	385824	349604	395277	405588
Расход натурального топлива на выработку тепла паровыми котлами, т/год	81945	73997	69973	81992	69077	63314	64966
Расход условного топлива на выработку тепла паровыми котлами т у.т./год	62858	62638	59154	65590	50651	50651	51972
Производство тепловой энергии, отпуск с коллектора, Гкал/год	224908	223134	220498	216808	212465	249329	255833
Расход натурального топлива на отпуск теплоэнергии, т/год	60844	52786	52624	56858	50641	65449	67092
Расход условного топлива на отпуск теплоэнергии, т у.т./год	47097	44862	44405	45486	42812	52359	53674
Производство электрической энергии, отпуск с шин, МВт*ч/год	28002	31778	28006	35560	29520	36455	37406
Расход натурального топлива на отпуск электроэнергии, т/год	21101	21211	17349	25134	18435	24259	24892
Расход условного топлива на отпуск электроэнергии, т у.т./год	15761	17726	14749	20104	15585	19407	19913
Нормативный удельный расход условного топлива на теплоэнергию, кг у.т./Гкал	210,6	201,1	202,49	209,8	203,15	203,15	203,15
Нормативный удельный расход условного топлива на	580,5	569,7	529,49	565,44	532,36	532,36	532,36

электроэнергию, т у.т./МВт*ч						
---------------------------------	--	--	--	--	--	--

- значения за 2021-2022, 2023-2028, 2029-2033 годы Таблицы 2.13.1.  
Индикаторы развития системы теплоснабжения г. Яровое изложить в  
следующей редакции:

Наименование индикатора	Ед.изм.	Показатель		
		2021-2022	2023-2028	2029-2033
1	2	5	6	7
3) удельный расход условного топлива	кг.у.т./Гкал	201,1	202,49	203,15
5) коэффициент использования тепловой мощности	%	55,1	67,6	68,9
7) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВтч	569,7	532,36	532,36

- Таблицу 2.14.1. Долгосрочные тарифы в сфере теплоснабжения изложить в  
следующей редакции:

Наименование энергоресурса			тепловая энергия ТСО с коллектора	теплоноситель ТСО (пар)	тепловая энергия	компонент на теплоноситель (горячая вода)	стоимость горячей воды для гвс
Решение управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов			№ 409 от 14.12.2023	№ 410 от 14.12.2023	№ 411 от 14.12.2023	№ 412 от 14.12.2023	расчет по сумме двух компонентов при $k=0,054$ Гкал/м3
Вид тарифа			одноставочный				
			руб./Гкал	руб./куб.м.	руб./Гкал	руб./куб.м.	руб./куб.м.
1	2	3	4	5	6	7	8
Срок действия тарифа	2024 год	с 1 января по 30 июня	1 717,71	31,96	2 748,67	31,96	180,39
		с 1 июля по 31 декабря	1 888,88	35,11	2 984,33	35,11	196,26
	2025 год	с 1 января по 30 июня	1 888,88	35,11	2 984,33	35,11	196,26
		с 1 июля по 31 декабря	2 160,53	35,61	3 396,81	35,61	219,04
	2026 год	с 1 января по 30 июня	2 160,53	35,61	3 396,81	35,61	219,04
		с 1 июля по 31 декабря	2 408,45	38,48	3 718,22	38,48	239,26
Срок действия тарифа	2027 год	с 1 января по 30 июня	2 276,46	38,49	3 580,69	38,49	231,85
		с 1 июля по 31 декабря	2 276,46	38,60	3 580,69	38,60	231,96
	2028 год	с 1 января по 30 июня	2 276,46	38,60	3 580,69	38,60	231,96

	с 1 июля по 31 декабря	2 441,59	42,27	3 814,08	42,27	248,23
--	------------------------	----------	-------	----------	-------	--------

- В Таблице 3.1.1. Фактические и плановые показатели отпуска тепловой энергии ТЭЦ 2023 и 2025 год изложить в следующей редакции:

Наименование	2023	2025
	Факт	План
1	5	7
Отпуск теплоэнергии с коллектора ТЭЦ	220,498	212,465
Потребление теплоэнергии на хозяйству ТЭЦ	1,979	1,984
Полезный отпуск теплоэнергии с ТЭЦ	218,519	210,481
Полезный отпуск теплоэнергии потребителям с коллектора ТЭЦ	13,009	13,000
Полезный отпуск теплоэнергии в тепловую сеть	205,510	197,481
Потери теплоэнергии в теплосетях	63,801	61,208
Полезный отпуск теплоэнергии из теплосети:	141,709	136,273
Собственное потребление теплоэнергии ЭСО (МУП «ЯТЭК»)	3,501	3,288
Полезный отпуск теплоэнергии из теплосети	138,208	132,985

- Таблицу 3.1.2. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию ТЭЦ г.Яровое Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах г.Яровое, III.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ изложить в следующей редакции:

Наименование показателя		Значение
Установленная мощность нетто (базовый уровень), Гкал/ч		120,0
Присоединенная мощность, Гкал/час	2023.г (базовый уровень)	59,1
	2024г.	59,1
	2025г.	59,1
	2028г	67,6
	2033г	70,2

- Таблицу 3.2.1. Перспективный баланс тепловой мощности ТЭЦ г.Яровое и тепловой нагрузки потребителей, Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей, III. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ изложить в следующей редакции:

Расчетный период, год	2023г. Базовый уровень	2024г.	2025г.	2028г.	2033г.
1	2	3	4	5	6
Установленная мощность нетто (базовый уровень), Гкал/ч	120	120	120	120	120
Подключенная нагрузка, Гкал/ч	59,1	59,1	59,1	67,6	70,2
Компенсация тепловых потерь, Гкал/ч	19,6	21,8	19,6	19,0	18,5
Загрузка станции, Гкал/ч	75,6	80,9	78,7	86,6	88,7
Резерв мощности, Гкал/ч	44,4	39,1	41,3	33,4	31,3
Загрузка станции, % от располагаемой мощности	63,0	67,4	65,6	72,2	73,9