



МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ ГОРОД ЯРОВОЕ  
АЛТАЙСКОГО КРАЯ  
АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА ЯРОВОЕ АЛТАЙСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

28.02.2023

№ 180

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 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 28.02.2023 № 180

### 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 2023 год» заменить словами «актуализация на 2024 год»;

- второе предложение, второго абзаца, пункта 1.2. Характеристика системы теплоснабжения, раздела I. Общая часть, изложить в следующей редакции:

«Тепловая мощность ТЭЦ: в паре – 200 тонн в час, в том числе по паровым котлам – 158 Гкал/час, по отборам паровых турбин – 122 Гкал/час»;

- второе предложение третьего абзаца пункта 1.2. Характеристика системы теплоснабжения, раздела I. изложить в следующей редакции:

«Из них 56,8 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                   | угля - 78,55 тыс. тн., мазута - 0,52 тыс. тн.  |
| в) установленная мощность, Гкал/час                          | По паровым котлам - 158, по турбоагрегатах (отборы паровых турбин) - 122                                 |
| г) располагаемая мощность, Гкал/час                          | по отборам паровых турбин - 122  |
| з) среднегодовая загрузка оборудования (по итогам 2022 года) | объем производства тепловой энергии – 223 134,0 Гкал; полезный отпуск тепловой энергии 155 725,050 Гкал. |

- таблицу 2.1.2.2. Характеристика котельного оборудования тепловой станции, 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:

| Стационарный номер, тип котла | Год ввода в эксплуатацию | Год ввода в эксплуатацию | Год ввода в эксплуатацию | Год ввода в эксплуатацию | Год ввода в эксплуатацию | Мероприятия по продлению ресурса |
|-------------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|----------------------------------|
| 1                             | 2                        | 3                        | 4                        | 5                        | 6                        | 7                                |
| № 7 тип БКЗ-50-39ф            | 1963                     | 50//40                   | 30 лет, 2009г.           | 2022                     | 2026                     | экспертиза техсостояния 2026г.   |
| 1                             | 2                        | 3                        | 4                        | 5                        | 6                        | 7                                |
| № 9 тип БКЗ-75-39ф            | 1970                     | 75//59                   | 30 лет, 2011г.           | 2022                     | 2026                     | экспертиза техсостояния 2026г.   |
| № 10 тип БКЗ-75-39Ф           | 1970                     | 75//59                   | 30 лет, 2022г.           | 2022                     | 2026                     | экспертиза техсостояния 2026г.   |

- 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  |
| Год начала эксплуатации      | в зависимости от участка, от 1964 до 2022 г.г.   |
| Тип компенсирующих устройств | компенсация температурных колебаний трубопроводов осуществляется за счет естественных изменений направления трассы и применения П-образных и сильфонных компенсаторов. |

- 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 2024 год: потери и затраты теплоносителей - 167 905 м<sup>3</sup>, потери тепловой энергии – 62 140 Гкал, расход электроэнергии - 1 206 тыс. кВт\*ч.»;

- название таблицы 2.1.3.2. Потери тепловой энергии (горячая вода) на передачу по тепловым сетям от источника тепловой энергии, Гкал заменить на:

Потери тепловой энергии (вода) на передачу по тепловым сетям от источника тепловой энергии, Гкал;

- таблицу 2.1.3.2. Потери тепловой энергии (вода) на передачу по тепловым сетям от источника тепловой энергии, Гкал дополнить значениями за 2022 год:

|                                |         |
|--------------------------------|---------|
| Год                            | 2022г.  |
| Отпуск тепловой энергии от ТЭЦ | 223 134 |
| Потери в тепловых сетях        | 67409   |
| % потерь от отпуска            | 30,21   |

- название горизонтального столбца «Подключенная нагрузка (по договорам на 2021г.), 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 2022г.), 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 2022 год:

|                       |                     |           |          |          |          |
|-----------------------|---------------------|-----------|----------|----------|----------|
| IX. 2022г.            |                     |           |          |          |          |
| Бюджетные потребители | <i>отопительный</i> | 18 809,4  | 17 772,8 | 1036,6   |          |
|                       | год                 | 20 042,1  | 18 508,1 | 1 534,0  |          |
| Пром. площадка        | <i>отопительный</i> | 12 635,6  | 4 434,7  | 167,9    | 8 033,0  |
|                       | год                 | 15 380,6  | 4 434,7  | 167,9    | 10 778,0 |
| Прочие потребители    | <i>отопительный</i> | 8 825,8   | 8 508,1  | 317,7    |          |
|                       | год                 | 11 450,1  | 8 871,0  | 2 579,1  |          |
| Население             | <i>отопительный</i> | 83 731,8  | 76 112,0 | 7 619,8  |          |
|                       | год                 | 103 456,2 | 89 304,8 | 14 151,3 |          |



|                 |              |           |           |          |          |
|-----------------|--------------|-----------|-----------|----------|----------|
| Итого<br>2022г. | отопительный | 124 002,6 | 106 827,6 | 9 141,9  | 8 033,0  |
|                 | год          | 150 328,9 | 121 286,5 | 18 432,3 | 10 778,0 |

- 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                | 122      |
| Располагаемая мощность, Гкал/ч                | 122      |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч               | 121,5    |
| Резерв мощности, Гкал/ч                       | 47,3     |
| Загрузка станции, % от располагаемой мощности | 61,1     |

- второй абзац 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:

«Таким образом, резерв тепловой мощности нетто составляет 47,3% из расчёта суммарной установленной мощности оборудования 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 2024 год составляет 167 905 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                            | 122      |
| Норматив потерь и затрат теплоносителя, м <sup>3</sup> /ч | 19,38    |

- название «Часть 8. Топливный баланс ИТЭ и система обеспечения топливом на 2022 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 2023 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 2023 год составляет: для отпущенной тепловой энергии 209,81 кг у.т./Гкал., для электроэнергии - 565,44 г.у.т./кВтч. Топливный баланс производства тепловой энергии паровыми котлами ТЭЦ приведен в таблице 2.1.8.1.;

- таблицу 2.1.8.1. Топливный баланс производства тепловой энергии паровыми котлами (факт 2020 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 2022 г.)

| Параметры топлива  | Значение       |
|--|----------------|
| 1  | 2              |
| Вид основного топлива:                                       | каменный уголь |
| Производство тепловой энергии (пао), паровые котлы, Гкал/год | 372 802        |
| Нормативный удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал  | 168,9          |
| Расход условного топлива, т у.т./год                         | 62 638         |
| Расход натурального топлива, т/год                           | 73 997         |

В 2022 г. теплота сгорания угля марки СС составила 5925 ккал/кг, мазута топочного – 9567 ккал/кг.

- таблицу 2.1.8.2. Топливный баланс производства тепловой энергии, отпускаемой с коллектора (факт 2020 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 2.1.8.2. Топливный баланс производства тепловой и электрической энергии, отпускаемой с коллектора и с шин ТЭЦ.  
(факт 2022г.)

| Параметры топлива  | Значение       |
|--|----------------|
| Вид основного топлива:                                       | каменный уголь |
| Производство тепловой энергии, отпуск с коллектора, Гкал/год | 223134         |
| Отпущено электрической энергии с шин, МВт*ч/год              | 31 778         |

|   |        |
|---|--------|
| Расход натурального топлива на отпущенную тепловую и электрическую энергию, т/год   | 73 997 |
| В т. ч. расход натурального топлива на отпущенную теплоэнергию, т/год               | 52 786 |
| В т. ч. расход натурального топлива на отпущенную электроэнергию, т/год             | 21 211 |
| Расход условного топлива на отпущенную тепловую и электрическую энергию, т.у.т./год | 62 638 |
| В т.ч. расход условного топлива на отпущенную теплоэнергию, т.у.т./год              | 44 862 |
| В т. ч. расход условного топлива на отпущенную электроэнергию, т.у.т./год           | 17 776 |
| Удельный расход условного топлива на теплоэнергию, кг у.т./Гкал                     | 201,1  |
| Удельный расход условного топлива на электроэнергию, г у.т./Гкал                    | 569,7  |

Основное (проектное) топливо: каменный уголь марок СС

В 2022 года использовался каменный уголь марки СС. Весь уголь поставляется железнодорожным транспортом.

- 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 01.12.2022  |
|   | по 31.12.2023 |
| <i>1</i>  | <i>15</i>     |
| Тариф на горячую воду, руб/м <sup>3</sup>                                 | 180,28        |
| Тариф на тепловую энергию, руб/Гкал                                       |               |
| Отопление, гвс с передачей по ТС  | 2746,67       |
| Отборный пар давлением от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup> с коллектора ГЭЦ | 1717,71       |
| Топливная составляющая в тарифе на тепловую энергию, руб/Гкал             | 1271,79       |

- первое и второе предложения 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:

Базовое значение присоединенной тепловой нагрузки по договорам теплоснабжения 2022 года составляет 59,14 Гкал/ч (см. таблицу 2.1.5.1, стр. 12). Базовый уровень потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения в 2022 году представлен в таблице 2.2.1 (в соответствии с таблицей 2.1.5.3-VI, стр.12 );

- 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                      | 20 042,1                           | 18 508,1              | 1 534,0  | 0          |
| 2. Пром. площадка                 | 15 380,6                           | 4 434,7               | 167,9    | 10 778,0   |
| 3. Прочие                         | 11 450,1                           | 8 871,0               | 2 579,1  | 0          |
| 4. Население                      | 103 456,2                          | 89 304,8              | 14 151,3 | 0          |
| 5. Итого 2022г.                   | 150 328,9                          | 121 286,5             | 18 432,3 | 10 778,0   |

- 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.        | 2021г факт  | 2022г факт  | 2024г       | 2028г.      | 2033г.      |
|---------------------|-----------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Жилая зона, в т.ч.: | Гкал/час        | 53,2        | 55,6        | 56,0        | 58,3        | 60,9        |
| - население         | Гкал/час        | 40,8        | 38,5        | 38,5        | 39,1        | 40,9        |
| - прочие            | Гкал/час        | 12,4        | 17,1        | 17,5        | 19,2        | 20          |
| Промплощ.           | Гкал/час        | 4,3         | 3,5         | 3,1         | 9,3         | 9,3         |
| <b>Итого</b>        | <b>Гкал/час</b> | <b>57,5</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,                               | 2021г факт | 2022г факт | 2024г | 2028г. | 2033г. |
|---|------------|------------|-------|--------|--------|
| 1   | 2          | 3          | 4     | 5      | 6      |
| Установленная мощность нетто (базовый уровень), | 149,2      | 137,2      | 121,2 | 110    | 110    |
| Подключенная нагрузка, Гкал/ч                   | 59,1       | 59,1       | 59,1  | 67,6   | 70,2   |
| Компенсация тепловых потерь, Гкал/ч             | 18,5       | 16,5       | 14,1  | 13,5   | 12,5   |
| Загрузка станции,                               | 77,6       | 75,6       | 73,2  | 81,1   | 82,7   |
| Гкал/ч Резерв мощности,                         | 71,6       | 61,6       | 48,0  | 28,9   | 27,3   |
| Загрузка станции, % от располагаемой мощности   | 52,01      | 55,1       | 60,4  | 73,7   | 75,21  |



- Первое предложение Главы 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими 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 19,38 м3/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 теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, раздела II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения дополнить данными:

|                                  |          |
|----------------------------------|----------|
| Расчетный период                 | 2022 г.  |
| Объем горячего водоснабжения, м3 | 322379,4 |

- Третье предложение Главы 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими 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 482 779 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 | 2024г  | 2028г. | 2033г. |
|---|------------|------------|--------|--------|--------|
| Производство тепловой энергии, паровые котлы, Гкал/год                  | 356065     | 372802     | 385824 | 429247 | 440147 |
| Расход натурального топлива на выработку тепла паровыми котлами, т/год  | 81945      | 73997      | 81992  | 91215  | 93530  |
| Расход условного топлива на выработку тепла паровыми котлами т у.т./год | 62858      | 62638      | 65590  | 72972  | 74825  |

|   |        |        |        |        |        |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|
| Производство тепловой энергии, отпуск с коллектора, Гкал/год                  | 224908 | 223134 | 216808 | 249329 | 255833 |
| Расход натурального топлива на отпуск теплоэнергии, т/год                     | 60844  | 52786  | 56858  | 65449  | 67092  |
| Расход условного топлива на отпуск теплоэнергии, т у.т./год                   | 47097  | 44862  | 45486  | 52359  | 53674  |
| Производство электрической энергии, отпуск с шин, МВт*ч/год                   | 28002  | 31778  | 35560  | 36455  | 37406  |
| Расход натурального топлива на отпуск электроэнергии, т/год                   | 21101  | 21211  | 25134  | 25766  | 26438  |
| Расход условного топлива на отпуск электроэнергии, т у.т./год                 | 15761  | 17726  | 20104  | 20613  | 21151  |
| Нормативный удельный расход условного топлива на теплоэнергию, кг у.т./Гкал   | 210,6  | 201,1  | 209,8  | 209,8  | 209,8  |
| Нормативный удельный расход условного топлива на электроэнергию, т у.т./МВт*ч | 580,5  | 569,7  | 565,44 | 565,44 | 565,44 |

- Значения за 2022 и 2024 год Таблицы 3.1.1. Фактические и плановые показатели отпуска тепловой энергии ТЭЦ, 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   | 2022    | 2024    |
|--|---------|---------|
| 1  | Факт    | План    |
| Отпуск теплоэнергии с коллектора ТЭЦ                       | 223,134 | 216,808 |
| Потребление теплоэнергии на хозяйды ТЭЦ                    | 1,982   | 1,991   |
| Полезный отпуск теплоэнергии с ТЭЦ                         | 212,152 | 214,817 |
| Полезный отпуск теплоэнергии потребителям с коллектора ТЭЦ | 10,778  | 10,800  |
| Полезный отпуск теплоэнергии в тепловую                    | 210,374 | 204,017 |

|  |         |         |
|--|---------|---------|
| сеть   |         |         |
| Потери теплоэнергии в теплосетях                       | 67,409  | 62,140  |
| Полезный отпуск теплоэнергии из теплосети:             | 142,965 | 141,877 |
| Собственное потребление теплоэнергии ЭСО (МУП «ЯТЭК»)  | 3,414   | 3,347   |
| Полезный отпуск теплоэнергии из теплосети потребителям | 139,551 | 138,530 |

- 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 |                          | 121,2    |
| Присоединенная мощность, Гкал/час                      | 2022.г (базовый уровень) | 59,1     |
|  | 2023г.                   | 59,1     |
|  | 2024г.                   | 59,1     |
|  | 2025г.                   | 65,6     |
|  | 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                                  | 2022г.<br>Базовый уровень | 2023г. | 2024г. | 2028г. | 2033г. |
|--|---------------------------|--------|--------|--------|--------|
| 1  | 2                         | 3      | 4      | 5      | 6      |
| Установленная мощность нетто (базовый уровень), Гкал/ч | 137,2                     | 121,8  | 121,8  | 110,0  | 110,0  |
| Подключенная нагрузка, Гкал/ч                          | 59,1                      | 59,1   | 59,1   | 67,6   | 70,2   |
| Компенсация тепловых потерь, Гкал/ч                    | 16,5                      | 15,1   | 14,1   | 13,5   | 12,5   |
| Загрузка станции, Гкал/ч                               | 75,6                      | 74,2   | 73,2   | 81,1   | 82,7   |
| Резерв мощности, Гкал/ч                                | 61,6                      | 47,6   | 48,6   | 28,9   | 27,3   |
| Загрузка станции, % от располагаемой мощности          | 55,1                      | 60,9   | 60,1   | 73,7   | 75,2   |