

**Доклад**  
**по результатам корректировки необходимой валовой выручки**  
**и тарифов на тепловую энергию, поставляемую Муниципальным унитарным**  
**предприятием Тогучинского района Тогучинским автотранспортным предприятием**  
**потребителям города Тогучин Тогучинского района Новосибирской области, на 2024 год в**  
**рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годов**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования № 1075), на основании пункта 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания № 760-э), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) в рамках дела об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Муниципальным унитарным предприятием Тогучинского района Тогучинским автотранспортным предприятием (ОГРН 1025404575822, ИНН 5438100632) (далее – МУП Тогучинского района Тогучинское АТП, организация, ТСО) потребителям города Тогучина Тогучинского района Новосибирской области, и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2023-2027 годов, произведена корректировка необходимой валовой выручки (далее НВВ) и тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2024 г., в том числе по полугодиям.

МУП Тогучинского района Тогучинское АТП является теплоснабжающей организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и передаче тепловой энергии потребителям города Тогучина Тогучинского района Новосибирской области.

Деятельность организации по производству тепловой энергии потребителям осуществляется на теплоэнергетическом комплексе, состоящем из 1 угольной котельной, расположенной по адресу: Новосибирская область, Тогучинский район, г. Тогучин, улица Свердлова дом 5. Вышеуказанный источник тепловой энергии находится в муниципальной собственности и передан ТСО в хозяйственное ведение по акту закрепления муниципального имущества на основании распоряжения Главы Тогучинского района Новосибирской области от 03.10.2005 № 178-Р (свидетельство о государственной регистрации права № 54 АГ 837771 от 01.03.2010). Установленная мощность котельной 2,5 Гкал/ч. (2 котла).

Информация о тепловых сетях в перечне имущества, закрепляемого на праве хозяйственного ведения за МУП Тогучинского района Тогучинское АТП отсутствует.

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов установлены приказом департамента от 18.11.2022 № 503-ТЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям на территориях города Тогучина и рабочего поселка Горный Тогучинского района Новосибирской области, на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов» (с учетом изменений, внесенных приказом департамента от 19.09.2023 № 208-ТЭ/НПА).

Организация обратилась в департамент с заявлением о корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2024 год при долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов (входящий № 1200/33 от 28.04.2023).

В связи с предоставлением неполного перечня материалов, предусмотренных пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее - Правила регулирования № 1075), руководствуясь пунктами 2-4, 12, 13 Регламента открытия дел об



установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утверждённого приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163, письмом от 10.05.2023 № 1200/33 департамент известил ТСО об открытии дела по инициативе департамента и о необходимости представления дополнительных материалов.

Инвестиционная программа, финансируемая за счет тарифных источников в сфере теплоснабжения, в установленном законодательством порядке не утверждена.

Организация не обращалась в департамент с заявлением об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, а также удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии.

Ведение отдельного бухгалтерского учета по видам деятельности, предусмотренное ст. 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п.10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее Основы ценообразования № 1075), по представленным организацией материалам не определено. Учетная политика ТСО содержит сведения, не позволяющие органу регулирования сделать вывод о наличии отдельного учета затрат по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности.

ТСО применяет упрощенную систему налогообложения. Расходы на топливо, электроэнергию, воду, материалы и услуги определены с учётом НДС в размере 20,0 % в соответствии с пунктом 3 статьи 164 НК РФ.

При проведении корректировки НВВ и тарифов на тепловую энергию на 2024 год департамент руководствовался основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 22 сентября 2023 г. (протокол № 28, часть II) (далее - Прогноз), в следующих размерах:

| Индексы цен по<br>Прогнозу, % | ИПЦ          | Уголь        | Электроэнергия |
|-------------------------------|--------------|--------------|----------------|
| <b>2024 год</b>               | <b>107,2</b> | <b>105,0</b> | <b>105,6</b>   |

#### Баланс тепловой энергии

На территории г. Тогучин действует «Схема теплоснабжения города Тогучин Тогучинского района Новосибирской области «Актуализация на 2024 год», утвержденная постановлением администрации от 20.04.2023 № 191 (далее – Схема теплоснабжения г. Тогучина).

Схема теплоснабжения г. Тогучин актуализирована на 2024 в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

В связи с отсутствием информации о полезном отпуске на 2024 год, в Схеме теплоснабжения г. Тогучина, расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен согласно пункту 9 Методических указаний № 760-э исходя из требований главы III Методических указаний № 760-э и Основ ценообразования № 1075.

В соответствии с пунктом 18 главы III Методических указаний № 760-э предлагается предусмотреть на 2024 год объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) в размере 1826,18 Гкал – по предложению организации, с учетом количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии, тепловой нагрузки с учетом данных, предоставленных регулируемой организацией, в том числе договорных (заявленных на расчетный период регулирования потребителями) объемов, и статистических данных, в том числе среднегодового фактического потребления за три предыдущих года и планов регионального развития, в том числе с учетом фактического отключения (подключения) потребителей, объемов потерь и других параметров, используемых при расчете объемов в соответствии с главой III Методических указаний № 760-э.



Балансовые показатели тепловой энергии определены с учётом указанного объёма полезного отпуска, предусмотренного на 2024 год, технологических потерь тепловой энергии в сетях организации (долгосрочный параметр регулирования), расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной, определенного в базовом периоде.

В составе потребителей тепловой энергии присутствует категория «Население».

Размер активов предусмотрен на уровне базового периода ввиду отсутствия данных об изменениях в составе имущества организации.

Корректировка необходимой валовой выручки (НВВ) МУП Тогучинского района Тогучинское АТП на осуществление деятельности по производству тепловой энергии на 2022 год

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний № 760-э.

Распределение НВВ по полугодиям для целей расчёта тарифов с учётом календарной разбивки произведено пропорционально полезному отпуску тепловой энергии (I полугодие – 60 %, II полугодие – 40 %).

В результате проведённой корректировки общий размер необходимой валовой выручки составит **3 520,28 тыс. руб.**

**1. Величина операционных расходов на 2024 год составит 1544,50 тыс. руб.**

Расчет операционных расходов на плановый период 2024 год произведен в соответствии с п.59 Основ ценообразования №1075, путем индексации базового уровня операционных расходов, с применением индекса потребительских цен (107,2%), индекса эффективности операционных расходов (1%), коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, равным 0,75, и индекса изменения количества активов (0). Расчет осуществлен по формуле 10 пункта 36 Методических указаний № 760-э.

**2. Величина неподконтрольных расходов составит 373,44 тыс. руб.**

Корректировка расходов на 2024 год проведена в соответствии с пунктом 39 Методических указаний № 760-э:

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, заявленные организацией в размере 23,00 тыс.руб., исключены в полном размере ввиду отсутствия обоснования;

- отчисления на социальные нужды учтены в размере 338,24 тыс.руб. (30,2 % от фонда оплаты труда), рассчитанные исходя из тарифов страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование в размере 30,0 % в соответствии со статьей 425 Главы 34 Налогового кодекса Российской Федерации и страховых тарифов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2 % от ФОТ в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (с учетом изменений) (для 1 класса профессионального риска по виду деятельности «Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными»);

- расходы на налог, уплачиваемый в связи с применением упрощённой системы налогообложения, предусмотрены в размере 35,20 тыс. руб. в соответствии со статьей 346.18 Налогового кодекса РФ (1,0% от доходов).

**3. Величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя составит 1602,34 тыс. руб.**

Корректировка расходов на энергетические ресурсы проведена с учётом требований пункта 50 Методических указаний № 760-э.



Объёмы приобретаемых ресурсов рассчитаны с учетом утвержденных значений долгосрочных параметров регулирования, удельных расходов ресурсов, определенных в базовом году долгосрочного периода регулирования, принятых в отношении организации показателей энергосбережения и энергетической эффективности, планируемых на 2024 год балансовых показателей.

Стоимость ресурсов определена на основании следующих цен (тарифов).

1) Цена на уголь является нерегулируемой. Информация о проведении торгов на поставку угля на 2024 год организацией не представлена. В связи с этим цена на топливо определена в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1075 в размере 2879,12 руб./т (с НДС) согласно данным шаблона ЕИАС «WARM.TOPL.Q2.2023» с учётом индекса роста цен на 2024 год согласно Прогнозу.

2) Цена на электрическую энергию является нерегулируемой, договором не устанавливается и определена в размере 6,74 руб./кВтч (с НДС) исходя из фактических предельных уровней нерегулируемых цен, сложившихся на розничном рынке электрической энергии за 8 месяцев 2023 года, согласно официальной информации АО «Новосибирскэнергосбыт» по 1 ЦК по группе потребителей СН2 менее 670 кВт с учетом индекса роста цен согласно Прогнозу.

3) Стоимость воды определена исходя из тарифов на холодную воду, планируемых департаментом к утверждению на 2024 год, с разбивкой по полугодиям для ООО «Горвода», осуществляющего на территории города Тогучин Тогучинского района Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения.

По результатам проведённой корректировки НВВ на тепловую энергию (мощность) предлагается установить:

тарифы на тепловую энергию (мощность) в горячей воде, поставляемую МУП Тогучинского района Тогучинское АТП на территории г. Тогучина Тогучинского района Новосибирской области, на 2024 год в следующих размерах:

для потребителей в случае отсутствия дифференциации по схеме подключения:

- на период с 01.01.2024 по 30.06.2024 – **1857,11 руб./Гкал** (НДС не предусмотрен);
- на период с 01.07.2024 по 31.12.2024 – **2033,52 руб./Гкал** (НДС не предусмотрен);

для населения:

- на период с 01.01.2024 по 30.06.2024 – **1857,11 руб./Гкал** (НДС не предусмотрен);
- на период с 01.07.2024 по 31.12.2024 – **2033,52 руб./Гкал** (НДС не предусмотрен).

*НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощённая система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).*

Плановые показатели МУП Тогучинского района Тогучинское АТП на 2024 год отражены в Приложении к докладу.

Консультант отдела  
регулирования тепло- и газоснабжения



Ю.Н. Дегтярева



**Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации  
МУП Тогучинского района Тогучинское автотранспортное предприятие на 2024 год в рамках долгосрочного периода  
регулирования на 2023 - 2027 годов**

УСН

| № п/п  | Наименование расходов   | Ед.изм.   | план ДТ на 2023 | Предложение ТСО на 2024 | проект ДТ на 2024 |
|--|---|-----------|-----------------|-------------------------|-------------------|
| <b>Баланс тепловой энергии</b>   |   |           |                 |                         |                   |
| 1.   | Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)   | Гкал      | 1826,18         | 1946,50                 | 1826,18           |
| 1.1  | Расход теплоэнергии на собственные нужды  | Гкал      |                 |                         |                   |
|  | то же в % от выработки тепловой энергии   | %         |                 |                         |                   |
| 1.2  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии  | Гкал      | 1826,18         | 1946,50                 | 1826,18           |
| 2  | Покупка тепловой энергии  | Гкал      |                 |                         |                   |
| 3.   | Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть   | Гкал      | 1826,18         | 1946,50                 | 1826,18           |
| 3.1  | Потери тепловой энергии в сети  | Гкал      | 0,00            | 120,32                  |                   |
|  | то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть  | %         |                 |                         |                   |
| 3.2  | Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)  | Гкал      | 1826,18         | 1826,18                 | 1826,18           |
| <b>Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов</b>   |   |           |                 |                         |                   |
|  | Природный газ (с 1 июля)  | %         | 108,5           |                         |                   |
|  | Уголь   | %         | 87,5            |                         | 105,0             |
|  | Мазут   | %         | 98,6            |                         | 107,7             |
|  | Электроэнергия  | %         | 108,0           |                         | 105,6             |
|  | Тепловая энергия (с 1 июля)   | %         | 109,0           |                         | 109,8             |
|  | Железнодорожные перевозки   | %         | 108,0           |                         | 110,8             |
|  | Водоснабжение, водоотведение  | %         | 109,0           |                         | 109,5             |
| <b>Долгосрочные параметры регулирования (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)</b>                              |   |           |                 |                         |                   |
| 4  | Базовый уровень операционных расходов   | тыс.руб.  | 1455,31         |                         | х                 |
| 5  | Индекс эффективности операционных расходов (ИР)   |           |                 |                         | 1%                |
| 6  | Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:  |           |                 |                         |                   |
| 6.1  | удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии  | кг/т/Гкал | 174,22          |                         | 174,22            |
| 6.2  | величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям                                       | Гкал      | 0,00            |                         | 0,00              |
| 6.3  | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2   | 0,00            |                         | 0,00              |
| <b>Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)</b> |   |           |                 |                         |                   |
| 8  | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)  | %         | 106             |                         | 107,2             |
| 9  | Индекс изменения количества активов по производству (передаче) тепловой энергии (ИКА)                                 |           | 0               |                         | 0                 |
| 9.1  | - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности          | усл.ед.   |                 |                         |                   |
| 9.2  | - установленная тепловая мощность источника тепловой энергии  | Гкал/ч    | 0,80            |                         | 0,80              |
| 10   | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)  |           | 0,75            |                         | 0,75              |
| 11   | Коэффициент индексации  |           |                 |                         | 1,06128           |
| <b>Расчёт необходимой валовой выручки</b>  |   |           |                 |                         |                   |
| № п/п  | Наименование расходов   | Ед. изм.  | план ДТ на 2023 | Предложение ТСО на 2024 | проект ДТ на 2024 |
| <b>Операционные расходы</b>  |   |           |                 |                         |                   |
| 1  | Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:  | тыс.руб.  | 400,00          | 307,39                  | 424,51            |
| 1.1  | Реагенты, фильтрующие и ионообменные материалы для водоподготовки   | тыс.руб.  |                 |                         |                   |
| 1.2  | ГСМ   | тыс.руб.  |                 |                         |                   |
| 1.3  | На текущий и капитальный ремонт (хозяйственный способ)  | тыс.руб.  | 400,00          | 307,39                  | 424,51            |
| 1.4  | На текущее содержание и техническое обслуживание  | тыс.руб.  |                 |                         |                   |
| 1.5  | Прочие расходы  | тыс.руб.  |                 |                         |                   |
| 2  | Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом  | тыс.руб.  |                 |                         |                   |
| 3  | Расходы на оплату труда всего   | тыс.руб.  | 1055,31         | 1032,37                 | 1119,98           |
|  | в том числе:  |           |                 |                         |                   |
| 3.1  | Оплата труда основных производственных рабочих  | тыс.руб.  | 728,81          |                         | 773,47            |
| 3.1.1.   | среднемесячная оплата труда   | руб./мес. | 20244,68        |                         | 21485,27          |
| 3.1.2  | численность   | чел.      | 4,00            |                         | 4,00              |
| 3.2  | Оплата труда ремонтного персонала   | тыс.руб.  | 242,94          |                         | 257,82            |
| 3.2.1.   | среднемесячная оплата труда   | руб./мес. | 20244,68        |                         | 21485,27          |
| 3.2.2  | численность   | чел.      | 1,00            |                         | 1,00              |
| 3.3  | Оплата труда АУП  | тыс.руб.  | 83,57           |                         | 88,69             |
| 3.4.1  | среднемесячная оплата труда   | руб./мес. | 20244,68        |                         | 21485,27          |
| 3.4.2  | численность   | чел.      | 0,34            |                         | 0,34              |
| 4  | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями     | тыс.руб.  |                 |                         |                   |



|   |   |                 |                |                |                |
|---|---|-----------------|----------------|----------------|----------------|
| 5   | Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:   | тыс руб         |                |                |                |
| 6   | Расходы на служебные командировки   | тыс руб         |                |                |                |
| 7   | Расходы на обучение персонала   | тыс руб         |                | 12,31          |                |
| 8   | Прочие операционные расходы   | тыс руб         |                | 115,11         |                |
| 8.1   | общехозяйственные расходы   | тыс руб         |                |                |                |
| 8.2   | иные расходы  | тыс руб         |                | 115,11         |                |
| 9   | <b>ИТОГО операционные расходы</b>   | <b>тыс.руб.</b> | <b>1455,31</b> | <b>1467,18</b> | <b>1544,50</b> |
| <b>Неподконтрольные расходы</b>   |   |                 |                |                |                |
| 10  | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (затраты на оплату услуг по передаче тепловой энергии)   | тыс руб         |                |                |                |
| 11  | Арендная плата  | тыс руб         |                |                |                |
| 12  | Лизинговый платёж   |                 |                |                |                |
| 13  | Концессионная плата   | тыс руб         |                |                |                |
| 14  | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:  | тыс руб         |                | 23,00          | 0,00           |
| 14.1  | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | тыс руб         |                | 23,00          | 0,00           |
| 15  | Отчисления на социальные нужды  | тыс руб         | 318,70         | 317,96         | 338,24         |
|   | процент отчислений на социальные нужды  | %               | 30,2%          | 30,8%          | 30,2%          |
| 16  | Расходы по сомнительным долгам  | тыс руб         |                |                |                |
| 17  | Амортизация основных средств и нематериальных активов   | тыс руб         |                |                |                |
| 18  | Прочие неподконтрольные расходы   | тыс руб         |                |                |                |
| 19  | Налог на прибыль (налог при УСН)  | тыс руб         | 33,91          |                | 35,20          |
| 20  | <b>Итого неподконтрольные расходы</b>   | <b>тыс.руб.</b> | <b>352,62</b>  | <b>340,96</b>  | <b>373,44</b>  |
| <b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b> |   |                 |                |                |                |
| 21  | Расходы на топливо (по видам топлива)   | тыс руб         | 1218,31        | 2612,24        | 1233,09        |
| 21.2  | Уголь   | тыс руб         | 1218,31        | 2612,24        | 1233,09        |
| 21.2.1  | объём топлива   | т               | 436,68         | 904,00         | 428,29         |
| 21.2.2  | цена топлива с учётом транспортировки   | руб/т           | 2789,91        | 2889,65        | 2879,12        |
| 22  | Расходы на электрическую энергию  | тыс руб         | 365,17         |                | 369,25         |
| 22.1  | расход электроэнергии на технологические цели   | тыс кВт*ч       | 63,92          |                | 54,79          |
| 22.2  | цена на электроэнергию  | руб /кВт*ч      | 5,71           |                | 6,74           |
| 23  | Расходы на тепловую энергию   | тыс руб         |                |                |                |
| 24  | Расходы на холодную воду  | тыс руб         |                |                |                |
| 25  | Расходы на водоотведение  | тыс руб         |                |                |                |
| 26  | Расходы на теплоноситель  | тыс руб         |                |                |                |
| 27  | <b>ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>   | <b>тыс.руб.</b> | <b>1583,48</b> | <b>2612,24</b> | <b>1602,34</b> |
| 28  | Прибыль (расходы из прибыли)  | тыс руб         |                |                |                |
| 29  | Предпринимательская прибыль   |                 |                |                |                |
| 29  | <b>ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)</b>  | <b>тыс.руб.</b> | <b>3391,41</b> | <b>4420,38</b> | <b>3520,28</b> |
|   | 1 полугодие   | тыс руб         |                |                | 2034,85        |
|   | 2 полугодие   | тыс руб         |                |                | 1485,43        |
| 30  | Полезный отпуск тепловой энергии  | Гкал            | 1826,18        | 1826,18        | 1826,18        |
|   | 1 полугодие   | Гкал            |                |                | 1095,71        |
|   | 2 полугодие   | Гкал            |                |                | 730,47         |
| 31  | Тарифы на тепловую энергию  | руб/Гкал        | 1857,11        | 2420,56        | 1927,67        |
|   | 1 полугодие   | руб/Гкал        |                |                | 1857,11        |
|   | 2 полугодие   | руб/Гкал        |                |                | 2033,52        |
|   | рост тарифа   | %               | 103,90%        |                | 109,50%        |
| Справочно:  |   |                 |                |                |                |
|   | Удельный расход электроэнергии на технологические цели  | кВтч/Гкал       | 35,00          |                | 30,00          |
|   | Удельный расход воды на технологические цели  | м3/Гкал         |                |                |                |
|   | Удельный расход топлива на технологические цели (натуральное топливо)   | кг/Гкал         | 239,12         |                | 234,53         |
|   | Удельный расход топлива на технологические цели (условное топливо)  | кгут/Гкал       | 174,22         |                | 174,22         |
|   | Мощность источников тепловой энергии  | Гкал/час        | 2,5            |                | 2,5            |
|   | Количество установленных котлов   | ед              | 2              |                | 2              |
|   | Протяженность тепловых сетей  | км              | 0,9            |                | 0,9            |
|   | Средний диаметр тепловых сетей  | мм              | 129            |                | 129            |