

**Доклад  
по результатам корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую  
энергию, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием тепло-водо-  
коммунальным хозяйством Толмачевского сельсовета Новосибирского района  
Новосибирской области потребителям на территории Толмачевского сельсовета  
Новосибирского района Новосибирской области, на 2025 год в рамках долгосрочного  
периода регулирования 2024-2028 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, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием тепло-водо-коммунальным хозяйством Толмачевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области (ОГРН 1145476108293, ИНН 5433199184) (далее – *МУП ТВК «Толмачево»*, организация, ТСО) потребителям на территории Толмачевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области, и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период регулирования 2024 - 2028 годов, произведена корректировка необходимой валовой выручки (далее – *НВВ*) и тарифов на тепловую энергию на 2025 год, в том числе по полугодиям.

МУП ТВК «Толмачево» является теплоснабжающей организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и передаче тепловой энергии потребителям на территории Толмачевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области.

Организация осуществляет деятельность по производству и передаче тепловой энергии потребителям на газовой котельной, расположенной по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, Толмачевский сельсовет, село Красноглинное, ул. Мира, 22б. Установленная мощность котельной 1,07 Гкал/ч, 2 котла, протяженность сетей 1,86 км.

Основные средства для осуществления регулируемой деятельности находятся в муниципальной собственности и закреплены за организацией на праве хозяйственного ведения в соответствии с распоряжением главы администрации Толмачевского сельсовета от 01.09.2014 № 15/1-р.

Долгосрочные параметры регулирования и тарифы на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годов установлены приказом департамента от 12.12.2023 № 555-ТЭ/НПА.

МУП ТВК «Толмачево» обратилось в департамент с заявлением о корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годов (входящий № 1133/33 от 27.04.2024).

В связи с представлением 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, пунктами 12 - 19, 39 Правил регулирования №1075, департамент письмом от 03.05.2024 № 1133/33 известил ТСО об открытии дела по инициативе департамента.



Фактические данные по итогам производственно-хозяйственной деятельности МУП ТВК «Толмачево» за 2023 год организацией представлены не в полном объеме. На основании этого, департаментом проведен расчет с учетом данных из имеющихся материалов за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих тарифов на тепловую энергию для данной ТСО. Представленный ТСО расчет расходов, необходимой валовой выручки и цен (тарифов) содержит некорректные данные.

МУП ТВК «Толмачево» в департамент за утверждением инвестиционной программы, финансируемой за счет тарифных источников в сфере теплоснабжения, в установленном законодательством порядке на 2025 год не обращалось, и департаментом программа не утверждалась.

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.

В соответствии с главой 26.2 части 2 НК РФ организация применяет упрощенную систему налогообложения. Организация освобождена от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость, в соответствии с абзацами 3-5 пункта 1 статьи 145 части 2 НК РФ. Расходы на топливо, другие энергоресурсы, материалы, работы и услуги производственного характера определены с учетом НДС.

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

При проведении корректировки НВВ и тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2025 год департамент руководствовался основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 24 сентября 2024 (протокол № 28) (далее - Прогноз), в следующих размерах:

| Параметры по Прогнозу, % | ИПЦ   | Газ<br>(с 1 июля) | Электроэнергия |
|--------------------------|-------|-------------------|----------------|
| на 2024 год              |       |                   | 105,1          |
| на 2025 год              | 105,8 | 121,3             | 109,8          |

#### Баланс тепловой энергии

На территории Толмачевского сельсовета действует «Схема теплоснабжения (актуализированная схема теплоснабжения) №ТО-26-СТ.304-21 Толмачевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области» (далее – *Схема теплоснабжения Толмачевского сельсовета*), утвержденная постановлением администрации Толмачевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области от 05.06.2024 № 37-р.

В связи с отсутствием информации о полезном отпуске тепловой энергии на 2025 год в Схеме теплоснабжения Толмачевского сельсовета, расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен исходя из требований главы III Методических указаний № 760-э и Основ ценообразования № 1075.

В соответствии с пунктом 18 главы III Методических указаний № 760-э, с пунктом 22 Основ ценообразования № 1075, предлагается предусмотреть на 2025 год объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) в размере 1 839,18 Гкал, что соответствует объему полезного отпуска, рассчитанного исходя из количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии, тепловой нагрузки с учетом данных, предоставленных регулируемой организацией, статистических данных и других параметров, используемых при расчете объемов в соответствии с главой III Методических указаний № 760-э.

Технологические потери, возникающие при передаче тепловой энергии в тепловых сетях, эксплуатируемых МУП ТВК «Толмачево», определены в размере 0,00 Гкал, являются



долгосрочным параметром регулирования, утвержденным приказом департамента от 12.12.2023 № 555-ТЭ/НПА.

Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепловой энергии не учтен в связи с отсутствием обосновывающих документов.

В составе потребителей тепловой энергии присутствует категория «Население».

Корректировка НВВ МУП ТВК «Толмачево» на осуществление деятельности по производству и передаче тепловой энергии на 2025 год

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

Распределение необходимой валовой выручки (НВВ) по полугодиям произведено пропорционально полезному отпуску тепловой энергии (I полугодие – 60 %, II полугодие – 40 %).

В результате проведенной корректировки размер НВВ составит **4 763,60 тыс. руб.**

**1. Величина операционных расходов** составит **1 864,36** тыс. руб.

Расчет операционных расходов на плановый период 2025 год произведен в соответствии с п. 59 Основ ценообразования № 1075, путем индексации планового уровня операционных расходов 2024 года, с применением индекса потребительских цен (105,8%), индекса эффективности операционных расходов (1%), коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (0,75), и индекса изменения количества активов (0). Расчет осуществлен по формуле 10 пункта 36 Методических указаний № 760-э.

**2. Величина неподконтрольных расходов** составит **532,65** тыс. руб.

Корректировка расходов на 2025 год проведена в соответствии с пунктом 39 Методических указаний № 760-э, при этом:

**2.1. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей**, а именно **расходы на обязательное страхование** определены в размере 16,50 тыс. руб. с учетом фактических данных ТСО за 2023 год, на основании представленного полиса обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте от 18.11.2022 № JUGX12239979648000, исходя из обязательности осуществления данного вида расходов в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте».

**2.2. Отчисления на социальные нужды** учтены в размере 468,52 тыс. руб. (30,2 % от планируемого департаментом фонда оплаты труда (далее - ФОТ)) исходя из сформированного на 2025 год ФОТ, 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 %, установленного для организаций, оказывающих услуги по производству, передаче и распределению пара и горячей воды (тепловой энергии), 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).

**2.3. Расходы на налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения** (1,0 % от доходов) предусмотрены в размере 47,64 тыс. руб. в соответствии со статьей 346.18 Налогового кодекса РФ.

**3. Величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя** составит **2 366,59** тыс. руб.

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



**3.1. Расходы на топливо** (природный газ) определены в размере 2 109,03 тыс. руб. в соответствии с п.п. 34-37 Основ ценообразования № 1075, п. 26 Методических указаний № 760-э исходя из следующего:

- объёма топлива в размере 251,92 тыс.м<sup>3</sup>, рассчитанного исходя из планируемого объема производства тепловой энергии (выработки) на 2025 год (в размере 1 839,18 Гкал) и удельного расхода условного топлива 154,78 кг/Гкал, являющегося долгосрочным параметром регулирования, уровня калорийного эквивалента 1,13;

- цены на газ в размере 8 371,97 руб./тыс. м<sup>3</sup> (с НДС), определенной в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1075 исходя из установленных на очередной период регулирования цен, подлежащих государственному регулированию, и прогнозных показателей, в которой были учтены:

1) оптовая цена на газ в размере 5618 руб./тыс.м<sup>3</sup> (без НДС), установленная приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23, и индексация цены на газ с 1 июля 2025 года согласно Прогнозу. В обоснование данных расходов ТСО представлены копии документов: контракт на поставку газа от 15.12.2022 № 35-4-2069/23д, заключенный с ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск»; счета-фактуры, товарные накладные, акты поданного-принятого газа по месяцам за 2023 год;

2) плата за снабженческо-сбытовые услуги в размере 147,65 руб./тыс.м<sup>3</sup> (без НДС), установленная приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 для ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск», что соответствует вышеуказанным документам на поставку газа;

3) тарифы на услуги по транспортировке газа в размере 571,94 руб./тыс.м<sup>3</sup> (без НДС) до 1 июля 2025 года, с 1 июля 2025 года в размере 686,16 руб./тыс.м<sup>3</sup> (без НДС), установленные приказом ФАС России от 28.10.2021 № 1197/21 для ООО «Газпром газораспределение Томск» (для потребителей, которым до 1 июля 2016 года услуги по транспортировке газа оказывались АО «Сибирьгазсервис») и специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск». В обоснование данных расходов организацией представлены копии документов: договор транспортировки газа от 11.11.2020 № Н1-21/1223, заключенный с ООО «Газпром газораспределение Томск», счета-фактуры, акты оказанных услуг, акты о транспортированном-принятом газе за 2023 год;

4) налог на добавленную стоимость (НДС) в размере 20,0 % в соответствии с пунктом 3 статьи 164 НК РФ.

**3.2. Расходы на покупаемую электрическую энергию** на технологические цели определены в размере 257,56 тыс. руб. исходя из следующего:

- объема электрической энергии на технологические цели в размере 33,11 тыс. кВтч, рассчитанного исходя из планируемого объема производства тепловой энергии (выработки) на 2025 год (в размере 1 839,18 Гкал) и нормативного удельного расхода электрической энергии в размере 18,00 кВтч/Гкал, определённого согласно Методическим указаниям по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (одобренны Научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России 12.07.2002, протокол № 5);

- цены на электрическую энергию в размере 7,78 руб./кВтч (с НДС). Цена на электрическую энергию является нерегулируемой, договором не устанавливается и определена исходя из фактических предельных уровней нерегулируемых цен, сложившихся на розничных рынках электрической энергии за 2023 год согласно официальной информации АО «Новосибирскэнергосбыт» по 1 ЦК по группе потребителей по уровню напряжения НН с учетом индексации цен на электрическую энергию на 2024 и 2025 годы согласно Прогнозу. В обоснование представлены копии документов: договор энергоснабжения от 31.10.2014 №О-277, счета-фактуры, акты приема-передачи электрической энергии, макеты электропотребления по объектам по месяцам за 2023 год.

По результатам проведённой корректировки НВВ на тепловую энергию (мощность) предлагается установить на 2025 год:

тарифы на тепловую энергию (мощность) в горячей воде, поставляемую МУП ТВК «Толмачево» потребителям на территории Толмачевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области, на 2025 год в следующих размерах:

|  |   |      |         |         |
|--|---|------|---------|---------|
| Муниципальное унитарное предприятие тепло-водо-коммунальное хозяйство Толмачевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области (ОГРН 1145476108293, ИНН 5433199184)<*> | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |      |         |         |
|  | однотарифный, руб./Гкал   | 2025 | 2472,38 | 2766,59 |
|  | Население (тарифы указываются с учетом НДС)<*>                                    |      |         |         |
|  | однотарифный, руб./Гкал   | 2025 | 2472,38 | 2766,59 |

<\*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

<\*> Организация, применяющая упрощенную систему налогообложения, освобождена от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость.

Плановые показатели МУП ТВК «Толмачево» на 2025 год отражены в Приложении к докладу.

Консультант отдела  
регулирования теплоснабжения



Е.С. Саватеева





**Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП ТВК "Толмачево" потребителям Толмачевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области, на 2025 год при долгосрочном периоде регулирования 2024-2028 годов**

| № п/п  | Наименование расходов   | Ед.изм.   | 2024 (базовый) План | 2025 Предложение ТСО | 2025 Проект Дт |
|--|---|-----------|---------------------|----------------------|----------------|
| <b>Баланс тепловой энергии</b>   |   |           |                     |                      |                |
| 1.   | <b>Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)</b>  | Гкал      | 1 919,39            |                      | 1 839,18       |
| 1.1  | Расход теплоэнергии на собственные нужды  | Гкал      | 43,39               |                      | 0,00           |
|  | то же в % от выработки тепловой энергии   | %         | 2,26                |                      | 0,00           |
| 1.2  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии  | Гкал      | 1 876,00            |                      | 1 839,18       |
| 2  | <b>Покупка тепловой энергии</b>   | Гкал      |                     |                      |                |
| 3.   | <b>Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть</b>  | Гкал      | 1 876,00            |                      | 1 839,18       |
| 3.1  | Потери тепловой энергии в сети  | Гкал      | 0,00                |                      | 0,00           |
|  | то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть  | %         | 0,00                |                      | 0,00           |
| 3.2  | Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)  | Гкал      | 1 876,00            |                      | 1 839,18       |
| <b>Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов</b>   |   |           |                     |                      |                |
|  | Природный газ   | %         |                     |                      | 121,3          |
|  | Электроэнергия  | %         | 105,6               |                      | 109,8          |
| <b>Долгосрочные параметры регулирования (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)</b>                              |   |           |                     |                      |                |
| 4  | Базовый уровень операционных расходов   | тыс.руб.  | 1 779,95            |                      | х              |
| 5  | Индекс эффективности операционных расходов (ИР)   |           |                     |                      | 1%             |
| 6  | Нормативный уровень прибыли   | %         |                     |                      |                |
| 7  | Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:  |           |                     |                      |                |
| 7.1  | удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии  | кг/Гкал   | 154,78              |                      | 154,78         |
| 7.2  | величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям                                       | Гкал      | 0,00                |                      | 0,00           |
| 7.3  | 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)  | %         | 107,2               |                      | 105,8          |
| 9  | Индекс изменения количества активов (ИКА)   |           |                     |                      | 0,00           |
| 9.1  | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности            |           |                     |                      |                |
| 9.2  | - установленная тепловая мощность источника тепловой энергии  | Гкал/ч    | 1,07                |                      | 1,07           |
| 10   | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)  |           |                     |                      | 0,75           |
| 11   | <b>Коэффициент индексации</b>   |           |                     |                      | 1,04742        |
| <b>Расчёт необходимой валовой выручки (упрощенная система налогообложения)</b>   |   |           |                     |                      |                |
| № п/п  | Наименование расходов   | Ед.изм.   | 2024 (базовый) План | 2025 Предложение ТСО | 2025 Проект Дт |
| <b>Операционные расходы</b>  |   |           |                     |                      |                |
| 1  | Расходы на приобретение сырья и материалов  | тыс.руб.  |                     |                      |                |
| 2  | Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом  | тыс.руб.  |                     |                      |                |
| 3  | Расходы на оплату труда всего   | тыс.руб.  | 1 481,14            |                      | 1 551,38       |
|  | среднемесячная оплата труда   |           | 32 342,91           |                      | 33 876,61      |
|  | численность   |           | 5,4                 |                      | 5,4            |
|  | в том числе:  |           |                     |                      |                |
| 3.1  | Оплата труда основных производственных рабочих  | тыс.руб.  | 983,48              |                      | 1 030,12       |
| 3.1.1.   | среднемесячная оплата труда   | руб./мес. | 30 733,78           |                      | 32 191,17      |
| 3.1.2  | численность   | чел.      | 4,00                |                      | 4,00           |
| 3.2  | Оплата труда ремонтного персонала   | тыс.руб.  |                     |                      |                |
| 3.2.1.   | среднемесячная оплата труда   | руб./мес. |                     |                      |                |
| 3.2.2  | численность   | чел.      |                     |                      |                |
| 3.3  | Оплата труда непромышленной группы персонала (цехового)   | тыс.руб.  | 245,87              |                      | 257,53         |

| №<br>п/п   | Наименование расходов   | Ед.изм.     | 2024 (базовый)<br>План | 2025<br>Предложение<br>ТСО | 2025 Проект<br>Дт |
|--|---|-------------|------------------------|----------------------------|-------------------|
| 3.3.1  | среднемесячная оплата труда   | руб./мес.   | 30 733,78              |                            | 32 191,17         |
| 3.3.2  | численность   | чел.        | 1,00                   |                            | 1,00              |
| 3.4  | Оплата труда непромышленной группы персонала (АУП и прочего)  | тыс.руб.    | 251,79                 |                            | 263,73            |
| 3.4.1  | среднемесячная оплата труда   | руб./мес.   | 52 457,09              |                            | 54 944,61         |
| 3.4.2  | численность   | чел.        | 0,4                    |                            | 0,4               |
| 4  | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями   | тыс.руб.    | 298,81                 |                            | 312,98            |
| 5  | Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:   | тыс.руб.    | 0,00                   |                            | 0,00              |
| 6  | Расходы на служебные командировки   | тыс.руб.    |                        |                            |                   |
| 7  | Расходы на обучение персонала   | тыс.руб.    | 0,00                   |                            | 0,00              |
| 8  | Прочие операционные расходы   | тыс.руб.    |                        |                            |                   |
| 9  | ИТОГО операционные расходы  | тыс.руб.    | 1 779,95               |                            | 1 864,36          |
| Неподконтрольные расходы   |   |             |                        |                            |                   |
| 10   | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности  | 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.    | 16,50                  |                            | 16,50             |
| 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.    |                        |                            |                   |
| 14.2   | расходы на обязательное страхование   | тыс.руб.    | 16,50                  |                            | 16,50             |
| 15   | Отчисления на социальные нужды  | тыс.руб.    | 447,31                 |                            | 468,52            |
|  | процент отчислений на социальные нужды  | %           | 30,20%                 |                            | 30,20%            |
| 16   | Расходы по сомнительным долгам  | тыс.руб.    |                        |                            |                   |
| 17   | Амортизация основных средств и нематериальных активов   | тыс.руб.    | 0,00                   |                            | 0,00              |
| 18   | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним  | тыс.руб.    |                        |                            |                   |
| 19   | Налог на прибыль (налог при УСН)  | тыс.руб.    | 43,97                  |                            | 47,64             |
| 20   | Итого неподконтрольные расходы  | тыс.руб.    | 507,77                 |                            | 532,65            |
| Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя |   |             |                        |                            |                   |
| 21   | Расходы на топливо (по видам топлива)   | тыс.руб.    | 1 905,19               |                            | 2 109,03          |
| 21.1   | Газ природный   | тыс.руб.    | 1 905,19               |                            | 2 109,03          |
| 21.1.1   | объём топлива   | тыс. м3     | 262,90                 |                            | 251,92            |
| 21.1.2   | цена топлива с учётом транспортировки   | руб./тыс м3 | 7 246,76               |                            | 8 371,97          |
| 22   | Расходы на электрическую энергию  | тыс.руб.    | 203,84                 |                            | 257,56            |
| 22.1   | расход электроэнергии на технологические цели   | тыс кВт*ч   | 34,55                  |                            | 33,11             |
| 22.2   | цена на электроэнергию  | руб./кВт*ч  | 5,90                   |                            | 7,78              |
| 23   | Расходы на тепловую энергию   | тыс.руб.    |                        |                            |                   |
| 24   | Расходы на холодную воду  | тыс.руб.    | 0,00                   |                            | 0,00              |
| 25   | Расходы на водоотведение  | тыс.руб.    |                        |                            |                   |
| 26   | Расходы на теплоноситель  | тыс.руб.    |                        |                            |                   |
| 27   | ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя  | тыс.руб.    | 2 109,03               |                            | 2 366,59          |
| 28   | Прибыль (расходы из прибыли)  | тыс.руб.    |                        |                            |                   |
| 29   | Предпринимательская прибыль   |             |                        |                            |                   |
| 30   | ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)   | тыс.руб.    | 4 396,75               |                            | 4 763,60          |
|  | 1 полугодие   | тыс.руб.    | 2 541,48               |                            | 2 728,30          |
|  | 2 полугодие   | тыс.руб.    | 1 855,27               |                            | 2 035,31          |
| 31   | Полезный отпуск тепловой энергии  | Гкал        | 1 876,00               |                            | 1 839,18          |
|  | 1 полугодие   | Гкал        | 1 125,60               |                            | 1 103,51          |
|  | 2 полугодие   | Гкал        | 750,40                 |                            | 735,67            |
| 32   | Тарифы на тепловую энергию  | руб/Гкал    | 2 343,68               |                            | 2 590,06          |
|  | 1 полугодие   | руб/Гкал    | 2 257,89               |                            | 2 472,38          |
|  | 2 полугодие   | руб/Гкал    | 2 472,38               |                            | 2 766,59          |
|  | рост тарифа   | %           | 109,5%                 |                            | 111,9%            |