«УТВЕРЖДАЮ»

**Министр конкурентной политики**

**Калужской области**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Н.В. Владимиров**

**П Р О Т О К О Л № 33**

**заседания комиссии по тарифам и ценам**

**министерства конкурентной политики Калужской области**

**г. Калуга, ул. Плеханова, д. 45** **«19» декабря 2018 года**

(место проведения)

**Председательствовал:** Н.В. Владимиров.

**Члены комиссии:** С.И. Гаврикова, Г.А. Кузина, Д.Ю. Лаврентьев, С.И. Ландухова,

А.А. Магер, М.Н. Ненашев, Т.В. Петрова.

**Приглашённые:** председатель Совета по тарифам (ценам) и инвестиционным программам

субъектов естественных монополий при министерстве конкурентной

политики Калужской области (В.П. Богданов), заместитель Главы администрации Дзержинского района (В. В. Головач), представители

регулируемых организаций согласно явочному листу от 19.12.2018 г.

**Эксперты:** И.Г. Мартынова, Д.А. Халтурин, М.А. Чубарова.

**1. - Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), на теплоноситель для  муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» на 2019 год.**

**- Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» на 2019 год.**

**-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации МУП «Дирекция единого заказчика на услуги ЖКХ» (далее - ТСО) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1174027007043 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4004020069 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 400401001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 249831, Калужская область, г. Кондрово, ул. Чапаева, д.36 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 249831, Калужская область, г. Кондрово, ул. Чапаева, д.36 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | |  |  | | |  | |  | |  | | |  | | | | |  | | |  | | | |  | | | | | |  | | | | |  | | | |  | |  | | |
| 1. По системам теплоснабжения, расположенным на территории городского поселения «Поселок Полотняный завод» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии на 2019год, методом экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | Ед. изм. | | | | | | | Вода | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | |  | | |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | свыше 13,0 кг/см² | | |  | | |
| 2019 | | | | | руб/Гкал | | | | | | | 2176,60 | | | | | - | | | - | | | | | - | | | | - | | | - | | | | | | | | 13 707,83 | | | | |  | | |
|  | | | |  |  | | | |  |  | |  | | | | |  | | |  | | | | |  | | | |  | | |  | | | | | | | |  | | | |  |  | | |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2019 год принято в соответствии с пунктом 12 (подпункт «а») Правил регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 22.10.2012 № 1075 по предложению организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| На основании заявления ТСО, с учётом требований подпункта «б» пункта 17 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, экспертами применён метод экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области 20.12.2017 № 549-РК Тарифы рассчитаны с применением метода экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемому виду деятельности ТСО Основные средства, относящиеся к регулируемой деятельности, находятся у организации в аренде (3 котельные и тепловые сети). Представлены договора аренды объектов теплоснабжения №1АОТС/18, №2АОТС/18 и №3АОТС/18 от 01.05.2018 с МУП «Полотняно-Заводское жилищно-коммунальное хозяйство». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на период 2019 год устанавливаются со следующей календарной разбивкой: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Согласно пункту 15 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию устанавливаются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2019 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В связи с увеличением с 1 января 2019 года налога на добавленную стоимость  с 18 % до 20 % тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2019 рекомендуется установить в следующем порядке:  - для всех потребителей, кроме населения – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2018;  - для населения – исходя из тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2018, а также с учётом дополнительного роста, связанного с увеличением налога на добавленную стоимость с 18 % до 20 %.  Тарифы на период с 01.07. по 31.12.2019 определены исходя из экономического обоснования величины расходов по каждой группе сметы расходов с учётом представленных планово-экономическим отделом ТСО данных о плановых расходах, включающих обосновывающие материалы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у ТСО отсутствует.  Следовательно, информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений не представлена. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива Газ, кг ут/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 161,27 | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тонн | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6,2 | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,014 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,02 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,067 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,029 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,046\*\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| \*\*С учетом увеличения ставки налога на добавленную стоимость с 1 января 2019 года до 20 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2019 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По данным Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года темп роста нерегулируемых цен на оптовом рынке в 2019 году составит 111 %. Учитывая, что нерегулируемая составляющая в структуре цены на электрическую энергию конечного потребителя Калужской области занимает порядка 46 %, рост цены с 1 июля 2019 года планируется на уровне 106,7 % (без учета НДС). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования № 1075.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования представлена некорректно. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | |
| Покупная тепловая энергия, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,02 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,09 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,05 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,39 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6,2 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4,43 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6,36 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5,96 | | | | | | | | | В соответствии с представленным реестром потребителей | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,61 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Население, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,17 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,99 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| ГВС, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,17 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,19 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2019 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | | Статьи расходов | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | |
| Передача | | | | | | Производство | | | | Всего | | | | | Передача | | | | Производство | | | | | | Всего | | | | | Размер снижения | | | | Комментарии | | | | |
| 4 | | | нормативный уровень прибыли | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | | 1,7 | | | | 1,7 | | | | | | 1,7 | | | | |  | | | |  | | | | |
| 7 | | | НВВ | | | | | 380,67 | | | | | | 13 327,16 | | | | 13 707,83 | | | | | 300,3 | | | | 11 130,64 | | | | | | 11 430,94 | | | | | 2 276,89 | | | |  | | | | |
| 9 | | | Итого расходов | | | | | 380,67 | | | | | | 13 327,16 | | | | 13 707,83 | | | | | 295,19 | | | | 10 941,42 | | | | | | 11 236,61 | | | | | 2 471,22 | | | |  | | | | |
| 11 | | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | 380,67 | | | | | | 13 327,16 | | | | 13 707,83 | | | | | 295,19 | | | | 10 941,42 | | | | | | 11 236,61 | | | | | 2 471,22 | | | |  | | | | |
| 12 | | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | - | | | | | | 6 147,38 | | | | 6 147,38 | | | | | 0 | | | | 4 015,47 | | | | | | 4 015,47 | | | | | 2 131,91 | | | | ТСО завышен объем газа | | | | |
| 14 | | | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | - | | | | | | 807 | | | | 807 | | | | | 0 | | | | 560,68 | | | | | | 560,68 | | | | | 246,32 | | | | ТСО завышены объем и цена эл. энергии | | | | |
| 15 | | | затраты на покупную тепловую энергию | | | | | - | | | | | | 3 166,13 | | | | 3 166,13 | | | | | 0 | | | | 2 305,85 | | | | | | 2 305,85 | | | | | 860,28 | | | | ТСО завышены объем и цена тепловой энергии | | | | |
| 16 | | | Затраты на оплату труда | | | | | 205,39 | | | | | | 1 618,79 | | | | 1 824,18 | | | | | 226,72 | | | | 2 036,26 | | | | | | 2 262,98 | | | | | -438,8 | | | |  | | | | |
| 17 | | | Отчисления на социальные нужды | | | | | 62,03 | | | | | | 488 | | | | 550,03 | | | | | 68,47 | | | | 614,95 | | | | | | 683,42 | | | | | -133,39 | | | |  | | | | |
| 18 | | | Холодная вода | | | | | - | | | | | | 156 | | | | 156 | | | | | 0 | | | | 105,76 | | | | | | 105,76 | | | | | 50,24 | | | |  | | | | |
| 21 | | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | 30 | | | | | | 35 | | | | 65 | | | | | 0 | | | | 395 | | | | | | 395 | | | | | -330 | | | | По предложению ТСО | | | | |
| 23 | | | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | 83,25 | | | | | | 552,15 | | | | 635,4 | | | | | 0 | | | | 635,4 | | | | | | 635,4 | | | | | 0 | | | | По предложению ТСО | | | | |
| 24 | | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | - | | | | | | 25,45 | | | | 25,45 | | | | | 0 | | | | 25,45 | | | | | | 25,45 | | | | | 0 | | | | По предложению ТСО | | | | |
| 30 | | | Арендная плата | | | | | - | | | | | | 240 | | | | 240 | | | | | 0 | | | | 240 | | | | | | 240 | | | | | 0 | | | |  | | | | |
| 33 | | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | - | | | | | | 6,6 | | | | 6,6 | | | | | 0 | | | | 6,6 | | | | | | 6,6 | | | | | 0 | | | | По предложению ТСО | | | | |
| 34 | | | Расходы по сомнительным долгам | | | | | - | | | | | | 84,66 | | | | 84,66 | | | | | 0 | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | 84,66 | | | | Нет подтверждающих документов | | | | |
| 41 | | | Прибыль | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | | 5,11 | | | | 189,22 | | | | | | 194,33 | | | | | -194,33 | | | |  | | | | |
| 42 | | | Нормативный уровень прибыли | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | | 5,11 | | | | 189,22 | | | | | | 194,33 | | | | | -194,33 | | | | На уровне прибыли, учтенной в тарифе на 2018 год | | | | |
|  | | | Сумма снижения | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | | 2 276,89 | | | |  | | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  2 276,89 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на производство, передачу тепловой энергии для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» на 2019 год составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | | | Вид тарифа | | | | | | | | Год | | | | Вода | | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | | |  |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² | | | | |  |
| По системам теплоснабжения, расположенным на территории городского поселения «Поселок Полотняный завод», (кроме системы теплоснабжения котельной, расположенной по адресу: ул. Пугачева) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Муниципальное унитарное предприятие «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» | | | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.01-30.06 2019 | | | | 1884,73 | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | - | | | | | - | | | | | |  |
| 01.07-31.12 2019 | | | | 1916,64 | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | - | | | | | - | | | | | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.01-30.06 2019 | | | | 2261,68 | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | - | | | | | - | | | | | |  |
| 01.07-31.12 2019 | | | | 2299,97 | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | - | | | | | - | | | | | |  |
| \* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (Часть вторая). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2019 году - 101,69 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагается комиссии установить для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» установить вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифа на теплоноситель обусловлен ростом цены на холодную питьевую воду.   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 2. МУП «Дирекция единого заказчика на услуги ЖКХ» по системам теплоснабжения, расположенным на территории городского поселения «Поселок Товарково» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на производство тепловой энергии на 2019 год, методом экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Период регулирования | | | Ед. изм. | | Вода | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | |  | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | свыше 13,0 кг/см² | |  | | 2019 | | | руб/Гкал | | 2084,55 | | | | - | | | | - | | - | | | | - | | - | | | | | | | 83 465,99 | | | | | | | | | |  | |  | |  |  | | |  |  |  | | | |  | |  | | | |  | | |  | | | | |  | | | | | |  | |  | | | |  | | Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2019 год принято в соответствии с пунктом 12 (подпункт «а») Правил регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 22.10.2012 № 1075 по предложению организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | На основании заявления ТСО, с учётом требований подпункта «б» пункта 17 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, экспертами применён метод экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области 20.12.2017 № 549-РК Тарифы рассчитаны с применением метода экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Основные средства, относящиеся к регулируемому виду деятельности ТСО (производство), в аренде. Представлены договора аренды №4305 от 01.09.2017 и №4306 от 01.09.2017 с ПАО «Калужская сбытовая компания». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на период 2019 год устанавливаются со следующей календарной разбивкой: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Согласно пункту 15 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию устанавливаются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2019 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | В связи с увеличением с 1 января 2019 года налога на добавленную стоимость  с 18 % до 20 % тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2019 рекомендуется установить в следующем порядке:  - для всех потребителей, кроме населения – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2018;  - для населения – исходя из тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2018, а также с учётом дополнительного роста, связанного с увеличением налога на добавленную стоимость с 18 % до 20 %.  Тарифы на период с 01.07. по 31.12.2019 определены исходя из экономического обоснования величины расходов по каждой группе сметы расходов с учётом представленных планово-экономическим отделом ТСО данных о плановых расходах, включающих обосновывающие материалы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у ТСО отсутствует.  Следовательно, информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений не представлена. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | норматив удельного расхода топлива Газ, кг ут/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 163,39 | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | норматив запаса топлива тонн | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Индексы | | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | Природный газ | | | | | | | | | | | | | | 1,014 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | 1,02 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | 1,067 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | 1,029 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | 1,046\*\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | \*\*С учетом увеличения ставки налога на добавленную стоимость с 1 января 2019 года до 20 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | При расчёте расходов на 2019 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | По данным Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года темп роста нерегулируемых цен на оптовом рынке в 2019 году составит 111 %. Учитывая, что нерегулируемая составляющая в структуре цены на электрическую энергию конечного потребителя Калужской области занимает порядка 46 %, рост цены с 1 июля 2019 года планируется на уровне 106,7 % (без учета НДС). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования № 1075.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования представлена некорректно/отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | Потери на собственные нужды котельной, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,26 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | Процент потерь на собственные нужды, % | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,66 | | | | | В соответствии с предложением ТСО | | | | | | | | | | | | | | | | | Произведенная тепловая энергия по предприятию, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | 43,54 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | 43,29 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | 43,29 | | | | | Полезный отпуск принят экспертами в соответствии с реестром потребителей и с учетом потерь в размере 7,5% в тепловых сетях МУП КХ Товарково | | | | | | | | | | | | | | | | | Бюджетные потребители, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | 7,55 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | Население, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | 34,37 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | по нормативу, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | 26,37 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | ГВС, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | 8 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | Прочие потребители, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,36 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2019 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | № | Статьи расходов | | | | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | |  | | Полученные данные | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | Размер снижения | | | | | | |  | | Производство | | | | | Производство | | | | | | | | Размер снижения | | | | | | |  | | 4 | нормативный уровень прибыли | | | | | | | | | | - | | | | | 2,8 | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | |  | | 7 | НВВ | | | | | | | | | | 83 465,99 | | | | | 68 148,05 | | | | | | | | 15 317,94 | | | | | | |  | | | | |  | | 9 | Итого расходов | | | | | | | | | | 83 465,99 | | | | | 66 239,91 | | | | | | | | 17 226,08 | | | | | | |  | | | | |  | | 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | | | | 83 465,99 | | | | | 66 239,91 | | | | | | | | 17 226,08 | | | | | | |  | | | | |  | | 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | | | | | 53 682,33 | | | | | 39 940,55 | | | | | | | | 13 741,78 | | | | | | | ТСО завышен уд. расход газа | | | | |  | | 14 | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | | | | | 4 960,64 | | | | | 5 807,48 | | | | | | | | -846,84 | | | | | | | ТСО занижена цена и объем эл. энергии | | | | |  | | 16 | Затраты на оплату труда | | | | | | | | | | 6 895,48 | | | | | 7 042,92 | | | | | | | | -147,44 | | | | | | |  | | | | |  | | 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | | | | 2 082,78 | | | | | 2 126,96 | | | | | | | | -44,18 | | | | | | |  | | | | |  | | 18 | Холодная вода | | | | | | | | | | 7 560 | | | | | 1 066,55 | | | | | | | | 6 493,45 | | | | | | | ТСО завышен объем воды | | | | |  | | 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | | | | 149,3 | | | | | 709,73 | | | | | | | | -560,43 | | | | | | | По предложению ТСО и с учетом доп. представленных материалов | | | | |  | | 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | | | | | 494,54 | | | | | 1 389,69 | | | | | | | | -895,15 | | | | | | | По предложению ТСО и с учетом доп. представленных материалов | | | | |  | | 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | | | | | | 329,96 | | | | | 845,07 | | | | | | | | -515,11 | | | | | | | По предложению ТСО | | | | |  | | 26 | Расходы на обучение персонала | | | | | | | | | | 7,88 | | | | | 7,88 | | | | | | | | 0 | | | | | | |  | | | | |  | | 30 | Арендная плата | | | | | | | | | | 7 296,48 | | | | | 7 296,48 | | | | | | | | 0 | | | | | | | В соответствии с договором аренды | | | | |  | | 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | | | | | 6,6 | | | | | 6,6 | | | | | | | | 0 | | | | | | | По предложению ТСО | | | | |  | | 41 | Прибыль | | | | | | | | | | - | | | | | 1 908,15 | | | | | | | | -1 908,15 | | | | | | |  | | | | |  | | 42 | Нормативный уровень прибыли | | | | | | | | | | - | | | | | 1 908,15 | | | | | | | | -1 908,15 | | | | | | |  | | | | |  | |  | Сумма снижения | | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | | 15 317,94 | | | | | | |  | | | | |  | | Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 15 317,94 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Скорректированные тарифы на производство тепловой энергии для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» на 2019 год составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Наименование регулируемой организации | | | | Вид тарифа | | | | | | Год | | | | | Вода | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | | | |  | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | свыше 13,0 кг/см² | | |  | | Муниципальное унитарное предприятие «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06 2019 | | | | | 1549,91 | | | | | - | | | | | - | | - | | | - | | | - | | | | | | |  | | 01.07-31.12 2019 | | | | | 1574,36 | | | | | - | | | | | - | | - | | | - | | | - | | | | | | |  | | Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06 2019 | | | | | 1859,89 | | | | | - | | | | | - | | - | | | - | | | - | | | | | | |  | | 01.07-31.12 2019 | | | | | 1889,23 | | | | | - | | | | | - | | - | | | - | | | - | | | | | | |  | | \* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (Часть вторая). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - в 2019 году - 101,58 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Предлагается комиссии установить для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» установить вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  | | --- | | ТСО представлен договор оказания услуг по передаче тепловой энергии, заключенный между МУП «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» и МУП коммунального хозяйства п. Товарково. | | В соответствии с экспертным заключением, выполненным для МУП коммунального хозяйства п. Товарково, прогнозная величина тарифа на услуги по передаче тепловой энергии на 2019 год составляет 292,81 руб. за 1 Гкал, в том числе расходы на содержание тепловых сетей – 139,63 руб. за 1 Гкал.  Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии для потребителей, поставка тепла которым будет осуществляться с использованием тепловых сетей, являющихся муниципальной собственностью (теплоноситель «горячая вода»), составили: | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² | | Муниципальное унитарное предприятие «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2019 | 1837,89 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12 2019 | 1867,17 | - | - | - | - | - | | Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2019 | 2205,47 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12 2019 | 2240,60 | - | - | - | - | - | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | |  | | --- | | Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | - в 2019 году - 101,59 %; | | Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | Предлагается комиссии установить для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» установить вышеуказанные тарифы. |   3. По системам теплоснабжения, расположенным на территории городского поселения «Поселок Пятовский». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии на 2019 год, методом экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Период регулирования | | Ед. изм. | | Вода | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | |  | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | свыше 13,0 кг/см² | | |  | | 2019 | | руб/Гкал | | 1658,26 | | | - | | - | | - | | | | - | | | - | | | | 15 804,01 | | | | | |  | | Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2019 год принято в соответствии с пунктом 12 (подпункт «а») Правил регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 22.10.2012 № 1075 по предложению организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | На основании заявления ТСО, с учётом требований подпункта «б» пункта 17 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, экспертами применён метод экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 20.12.2017 № 549-РК Тарифы рассчитаны с применением метода экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Основные средства, относящиеся к регулируемой деятельности, находятся у организации в безвозмездном пользовании. Представлен договор о передаче имущества в безвозмездное пользование от 17.12.2018г. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на период 2019 год устанавливаются со следующей календарной разбивкой: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Согласно пункту 15 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию устанавливаются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2019 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | В связи с увеличением с 1 января 2019 года налога на добавленную стоимость  с 18 % до 20 % тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2019 рекомендуется установить в следующем порядке:  - для всех потребителей, кроме населения – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2018;  - для населения – исходя из тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2018, а также с учётом дополнительного роста, связанного с увеличением налога на добавленную стоимость с 18 % до 20 %.  Тарифы на период с 01.07. по 31.12.2019 определены исходя из экономического обоснования величины расходов по каждой группе сметы расходов с учётом представленных планово-экономическим отделом ТСО данных о плановых расходах, включающих обосновывающие материалы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у ТСО отсутствует.  Следовательно, информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений не представлена. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | норматив удельного расхода топлива газ, кг ут/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | 157,95 | | | | | | | Не утвержден | | | | | норматив запаса топлива тонн | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | Не утвержден | | | | | норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | | | | | | 6,88 | | | | | | | Не утвержден | | | | | Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Индексы | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | Природный газ | | | | | | | | | | | 1,014 | | | | | | | | | | | | | | | | | | Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | 1,02 | | | | | | | | | | | | | | | | | | Электрическая энергия | | | | | | | | | | | 1,067 | | | | | | | | | | | | | | | | | | Тепловая энергия | | | | | | | | | | | 1,029 | | | | | | | | | | | | | | | | | | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | 1,046\*\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | \*\*С учетом увеличения ставки налога на добавленную стоимость с 1 января 2019 года до 20 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | При расчёте расходов на 2019 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | По данным Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года темп роста нерегулируемых цен на оптовом рынке в 2019 году составит 111 %. Учитывая, что нерегулируемая составляющая в структуре цены на электрическую энергию конечного потребителя Калужской области занимает порядка 46 %, рост цены с 1 июля 2019 года планируется на уровне 106,7 % (без учета НДС). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования № 1075.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования представлена некорректно. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | Потери на собственные нужды котельной, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | 0,18 | | | | | |  | | | | | | | | | | Процент потерь на собственные нужды, % | | | | | | | | | | | | | 1,45 | | | | | | На уровне потерь, принятых при расчете тарифа на 2018 год | | | | | | | | | | Потери тепловой энергии в сети, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | 0,85 | | | | | |  | | | | | | | | | | Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях, % | | | | | | | | | | | | | 6,88 | | | | | | На уровне потерь, принятых при расчете тарифа на 2018 год | | | | | | | | | | Произведенная тепловая энергия по предприятию, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | 12,42 | | | | | |  | | | | | | | | | | Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | 12,24 | | | | | |  | | | | | | | | | | Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | 11,39 | | | | | | В соответствии с представленным реестром потребителей | | | | | | | | | | Бюджетные потребители, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | 1,34 | | | | | |  | | | | | | | | | | Население, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | 9,78 | | | | | |  | | | | | | | | | | по нормативу, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | 9,78 | | | | | |  | | | | | | | | | | Прочие потребители, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | 0,27 | | | | | |  | | | | | | | | | | Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2019 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | № | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | Полученные данные | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | |  | | | Передача | | | Производство | | Всего | | Передача | | | | Производство | | | | | Всего | | | | Размер снижения | | | 7 | НВВ | | | | 347,47 | | | 15 456,54 | | 15 804,01 | | 869,69 | | | | 16 800,09 | | | | | 17 669,78 | | | | -1 865,77 | | 347,47 | | 9 | Итого расходов | | | | 347,47 | | | 15 456,54 | | 15 804,01 | | 844,47 | | | | 16 312,89 | | | | | 17 157,36 | | | | -1 353,35 | | 347,47 | | 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | 347,47 | | | 15 456,54 | | 15 804,01 | | 844,47 | | | | 16 312,89 | | | | | 17 157,36 | | | | -1 353,35 | | 347,47 | | 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | - | | | 10 790,52 | | 10 790,52 | | 0 | | | | 10 919,85 | | | | | 10 919,85 | | | | -129,33 | | ТСО занижен объем газа | | 13 | Энергия, в том числе | | | | - | | | 1 546,1 | | 1 546,1 | | 0 | | | | 1 551,08 | | | | | 1 551,08 | | | | -4,98 | | ТСО занижен объем электроэнергии | | 16 | Затраты на оплату труда | | | | - | | | 509,54 | | 509,54 | | 0 | | | | 1 052,25 | | | | | 1 052,25 | | | | -542,71 | | План 2018 с индексом роста | | 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | - | | | 153,88 | | 153,88 | | 0 | | | | 317,78 | | | | | 317,78 | | | | -163,9 | |  | | 18 | Холодная вода | | | | - | | | 266 | | 266 | | 0 | | | | 265,64 | | | | | 265,64 | | | | 0,36 | |  | | 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | 100 | | | 127,7 | | 227,7 | | 597 | | | | 1 058,7 | | | | | 1 655,7 | | | | -1 428 | | План 2018 с индексом роста с учетом предложений ТСО | | 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | 247,47 | | | 334,92 | | 582,39 | | 247,47 | | | | 415 | | | | | 662,47 | | | | -80,08 | | План 2018 с индексом роста с учетом предложений ТСО | | 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | - | | | 45 | | 45 | | 0 | | | | 130 | | | | | 130 | | | | -85 | | План 2018 с индексом роста с учетом предложений ТСО | | 26 | Расходы на обучение персонала | | | | - | | | - | | - | | 0 | | | | 9 | | | | | 9 | | | | -9 | | План 2018 с индексом ростаО | | 28 | Прочие операционные расходы | | | | - | | | - | | - | | 0 | | | | 436,71 | | | | | 436,71 | | | | -436,71 | | План 2018 с индексом роста | | 30 | Арендная плата | | | | - | | | 1 526 | | 1 526 | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | | 1 526 | |  | | 34 | Расходы по сомнительным долгам | | | | - | | | 156,88 | | 156,88 | | 0 | | | | 156,88 | | | | | 156,88 | | | | 0 | | По предложению ТСО | | 41 | Прибыль | | | | - | | | - | | - | | 25,22 | | | | 487,2 | | | | | 512,42 | | | | -512,42 | |  | | 42 | Нормативный уровень прибыли | | | | - | | | - | | - | | 25,22 | | | | 487,2 | | | | | 512,42 | | | | -512,42 | |  | |  | Сумма снижения | | | | - | | | - | | - | | - | | | | - | | | | | - | | | | -1 865,77 | |  | | Экспертной группой рекомендовано ТСО увеличить затраты на сумму  1 865,77 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Скорректированные тарифы на производство, передачу тепловой энергии для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» на 2019 год составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Наименование регулируемой организации | | | Вид тарифа | | | Год | | | Вода | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | |  | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | свыше 13,0 кг/см² | | |  | | По системам теплоснабжения, расположенным на территории городского поселения «Поселок Пятовский» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | Муниципальное унитарное предприятие «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2019 | | | 1525,74 | | | | | - | | | - | | | - | | | - | | | - | |  | | 01.07-31.12 2019 | | | 1551,61 | | | | | - | | | - | | | - | | | - | | | - | |  | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2019 | | | 1830,89 | | | | | - | | | - | | | - | | | - | | | - | |  | | 01.07-31.12 2019 | | | 1861,93 | | | | | - | | | - | | | - | | | - | | | - | |  | | \* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (Часть вторая). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - в 2019 году - 101,7 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Основные средства, относящиеся к регулируемой деятельности, находятся у организации в безвозмездном пользовании. Представлен договор о передаче имущества в безвозмездное пользование от 17.12.2018г. В соответствии с Федеральным законом от 26.07.2006 N 135-ФЗ «О защите конкуренции» для МУП заключение таких договоров может быть осуществлено только по результатам проведения конкурсов или аукционов на право заключения этих договоров. Передача имущества в безвозмездное пользование без торгов возможна только лицу, обладающему правами владения и (или) пользования сетью инженерно-технического обеспечения, в случае, если передаваемое имущество является частью соответствующей сети инженерно-технического обеспечения и данные часть сети и сеть являются технологически связанными. У МУП «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» на территории городского поселения «Поселок Пятовский» право владения тепловыми сетями отсутствует.  На основании вышеизложенного экспертная группа предлагает отказать в установлении вышеуказанных тарифов для МУП «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» на территории городского поселения «Поселок Пятовский» на 2019 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4. Тариф на теплоноситель | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на теплоноситель методом экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2019 год принято в соответствии с пунктом 12 (подпункт «а») Правил регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 22.10.2012 № 1075 по предложению организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | На основании заявления ТСО, с учётом требований подпункта «б» пункта 17 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, экспертами применён метод экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 20.12.2017 № 549-РК. Тарифы рассчитаны с применением метода экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | По итогам проведенной экспертизы:  1. Расчёт тарифов на теплоноситель для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» производить с учётом прогнозного тарифа на холодную питьевую воду для ГП «Калугаоблводоканал» на 2019 год.  2. Плановые затраты по остальным статьям («Расходы на оплату труда персонала», участвующего в процессе водоподготовки с отчислениями, «Прочие расходы», относимые на процесс водоподготовки, а также затраты на «Реагенты», необходимые для приготовления теплоносителя) учтены при расчете тарифов на производство тепловой энергии для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» на 2019 год.  Результаты расчёта тарифов на теплоноситель, приготовленный с целью поставки горячей воды с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» сведены в таблицу.  Скорректированные тарифы на производство тепловой энергии для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» на 2019 год составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | | --- | --- | | Наименование показателя | 2019 год | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | 2732,99 | | Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. куб. м | 116,1 | | ТАРИФ, руб./куб. м | 23,54 |  |  | | --- | |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Экспертная группа рекомендует установить для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» следующие одноставочные тарифы на теплоноситель на 2019 год: | | | | | | | | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вид теплоносителя | | | Вода | Пар | | Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» | одноставочный руб./куб.м. | 01.01-30.06 2019 | 23,09 | - | | 01.07-31.12 2019 | 23,54 | - |   5. Тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение): | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

|  |
| --- |
| Двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) состоит из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию. |
| Компонент на теплоноситель принимается равным одноставочному тарифу на теплоноситель. |
| Компонент на тепловую энергию принимается равным одноставочному тарифу на тепловую энергию. |
| Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) в следующих размерах: |
| |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № | Наименование регулируемой организации | Год | Компонент на теплоноситель, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию | | | | Одноставочный руб./Гкал | Двухставочный | | | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | | 1 | Муниципальное унитарное предприятие «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» | 01.01-30.06 2019 | 23,09 | 1549,91 |  |  | | 01.07-31.12 2019 | 23,54 | 1574,36 | - | - |   В отношении групп потребителей, поставка которым осуществляется с использованием тепловых сетей МУП КХ п. Товарково, экспертная группа рекомендует: установить для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» следующие тарифы на производство и передачу тепловой энергии.   |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № | Наименование регулируемой организации | Год | Компонент на теплоноситель, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию | | | | Одноставочный руб./Гкал | Двухставочный | | | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | | 1 | Муниципальное унитарное предприятие «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» | 01.01-30.06 2019 | 23,09 | 1837,89 |  | - | | 01.07-31.12 2019 | 23,54 | 1867,17 | - | - | |

|  |
| --- |
| Рост тарифов на горячую воду для МУП «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства»» обусловлен ростом каждого компонента. |
| Предлагается комиссии установить для МУП «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» установить вышеуказанные тарифы. |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

|  |
| --- |
| 1. С 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года установить предложенные для  МУП «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность) с календарной разбивкой, в том числе, рассчитанные экспертной группой на территории городского поселения «Поселок Пятовский».  2. С 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года установить предложенные для  МУП «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» одноставочные тарифы на теплоноситель с календарной разбивкой.  3. С 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года установить предложенные для  МУП «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение). |

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 18.12.2018 и экспертными заключениями от 12.12.2018 по делу № 169/Т-03/1408-18 в форме приказов (прилагаются), голосовали единогласно**.

**2. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для  муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» на 2019-2021 годы.**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации МУП «Дирекция единого заказчика на услуги ЖКХ» (далее - ТСО) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1174027007043 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4004020069 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 400401001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 249831, Калужская область, г. Кондрово, ул. Чапаева, д.36 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 249831, Калужская область, г. Кондрово, ул. Чапаева, д.36 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Тариф на тепловую энергию по системам теплоснабжения, расположенным на территории сельского поселения «Село Льва Толстого» и сельского поселения «Деревня Жилетово» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии, методом долгосрочной индексации тарифов на 2019-2021 годы в | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вода | | | | | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | | | | | | | | | | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | | | | | | свыше 13,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | | | | | | | | | | | | Руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1782,64 | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 46 829,61 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 | | | | | | | | | | | | Руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1791,17 | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 47 517,41 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | | | | | | Руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1846,94 | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 48 996,22 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2019-2021 годы принято в соответствии с пунктом 12 (подпункт «а») Правил регулирования цен в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 22.10.2012 № 1075, по предложению организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен экспертами министерства методом долгосрочной индексации тарифов на 2019-2021 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Данный метод применяется для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» впервые. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 20.12.2017 № 549-РК. Тарифы рассчитаны с применением метода экономически обоснованных затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемому виду деятельности ТСО (производство и передача), находятся у организации в оперативном управлении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт тарифов произведён на период 2019 – 2023 годы. Согласно пункту 15 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов произведена с 1 июля каждого года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В связи с увеличением с 1 января 2019 года налога на добавленную стоимость с 18 % до 20 % тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2019 рекомендуется установить в следующем порядке:  - для всех потребителей, кроме населения – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2018;  - для населения – исходя из тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2018, а также с учётом дополнительного роста, связанного с увеличением налога на добавленную стоимость с 18 % до 20 %.  Начиная с 2020 года, рекомендуется установить тарифы на тепловую энергию на первое полугодие каждого расчётного года долгосрочного периода регулирования с учётом величины роста в размере 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31 декабря предыдущего года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на период с 01.07. по 31.12.2019 определены исходя из экономического обоснования величины расходов по каждой группе сметы расходов с учётом представленных планово-экономическим отделом ТСО данных о плановых расходах, включающих обосновывающие материалы.  Тарифы на периоды: - с 01.07. по 31.12.2020, - с 01.07. по 31.12.2021, - с 01.07. по 31.12.2022, - с 01.07. по 31.12.2023 определены методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у ТСО отсутствует.  Следовательно, информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений не представлена. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Учтено в тарифе | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Реквизиты приказа министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива Газ, кг ут/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 166,79 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тонн | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6,94 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,014 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,02 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,067 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,039 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,029 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,046\*\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | |
| \*\*С учетом увеличения ставки налога на добавленную стоимость с 1 января 2019 года до 20 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2019-2021 годы экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации, и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020 и 2021 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По данным Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года темп роста нерегулируемых цен на оптовом рынке в 2019 году составит 111 %. Учитывая, что нерегулируемая составляющая в структуре цены на электрическую энергию конечного потребителя Калужской области занимает порядка 46 %, рост цены с 1 июля 2019 года планируется на уровне 106,7 % (без учета НДС). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество активов в первый год (2019 год) долгосрочного периода представлено в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, усл. ед | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 350 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности), Гкал/час | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 28,12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования № 1075.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования представлена некорректно. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | | | | | | | | | | |  | |
| Потери на собственные нужды котельной, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,16 | | | | | | | | | | | | | | | | 0,16 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,16 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Процент потерь на собственные нужды, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,56 | | | | | | | | | | | | | | | | 0,56 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,56 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | На уровне потерь, принятых при расчете тарифа на 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Потери тепловой энергии в сети,  тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,97 | | | | | | | | | | | | | | | | 1,97 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,97 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6,94 | | | | | | | | | | | | | | | | 6,94 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6,94 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | На уровне потерь, принятых при расчете тарифа на 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 28,41 | | | | | | | | | | | | | | | | 28,41 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 28,41 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 28,25 | | | | | | | | | | | | | | | | 28,25 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 28,25 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Полезный отпуск тепловой энергии,  тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 26,27 | | | | | | | | | | | | | | | | 26,27 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 26,27 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | В соответствии с представленным реестром потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Бюджетные потребители, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,02 | | | | | | | | | | | | | | | | 3,02 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,02 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Население, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 20,1 | | | | | | | | | | | | | | | | 20,1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 20,1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| по нормативу, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 17,09 | | | | | | | | | | | | | | | | 17,09 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 17,09 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| ГВС, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,02 | | | | | | | | | | | | | | | | 3,02 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,02 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Прочие потребители, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,16 | | | | | | | | | | | | | | | | 3,16 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,16 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2019 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | | | Статьи расходов | | | | | | | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | | | | | | | | | | | |
| Передача | | | | | | | | | | | Производство | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Всего | | | | | | | | | | | | | | | | Передача | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Производство | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Всего | | | | | | | | | | | | |
| 4 | | | | нормативный уровень прибыли | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | 3,5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,5 | | | | | | | | | | | | | | | | 2,26 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,26 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,26 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | | | | НВВ | | | | | | | | | | | | | 6 685,58 | | | | | | | | | | | 40 144,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 46 829,61 | | | | | | | | | | | | | | | | 4 118,84 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 40 771,33 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 44 890,18 | | | | | | | | | | | | | 1 939,43 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | | | | Итого расходов | | | | | | | | | | | | | 6 685,58 | | | | | | | | | | | 40 144,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 46 829,61 | | | | | | | | | | | | | | | | 4 025,76 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 39 849,9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 43 875,66 | | | | | | | | | | | | | 2 953,95 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | | | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | | | | | | | 6 685,58 | | | | | | | | | | | 40 144,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 46 829,61 | | | | | | | | | | | | | | | | 4 025,76 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 39 849,9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 43 875,66 | | | | | | | | | | | | | 2 953,95 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | | | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | 26 652,39 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 26 652,39 | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 26 603,45 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 26 603,45 | | | | | | | | | | | | | 48,94 | | | | | | | | | | | | Завышена цена газа | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | | | | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | 3 143,5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 143,5 | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 154,61 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 154,61 | | | | | | | | | | | | | -11,11 | | | | | | | | | | | | Занижена цена эл. энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16 | | | | Затраты на оплату труда | | | | | | | | | | | | | 953,58 | | | | | | | | | | | 4 103,67 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5 057,25 | | | | | | | | | | | | | | | | 953,58 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 103,67 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5 057,25 | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17 | | | | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | | | | | | | 287,98 | | | | | | | | | | | 1 239,31 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 527,29 | | | | | | | | | | | | | | | | 287,98 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 239,31 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 527,29 | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | Исходя из норматива отчислений - 30.2% | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 18 | | | | Холодная вода | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | 373 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 373 | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 669,02 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 669,02 | | | | | | | | | | | | | -296,02 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | | | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | | | | | | | 5 359,82 | | | | | | | | | | | 132,6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5 492,42 | | | | | | | | | | | | | | | | 2 700 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 133,05 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 833,05 | | | | | | | | | | | | | 2 659,37 | | | | | | | | | | | | По предложению ТСО в соответствии с представленными обоснованиями | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 23 | | | | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | | | | | | | | 84,2 | | | | | | | | | | | 668,67 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 752,87 | | | | | | | | | | | | | | | | 84,2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 668,67 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 752,87 | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | По предложению ТСО в соответствии с представленными обоснованиями | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 24 | | | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | 3 065,8 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 065,8 | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 065,81 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 065,81 | | | | | | | | | | | | | -0,01 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 26 | | | | Расходы на обучение персонала | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | 3,94 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,94 | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,94 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,94 | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | По предложению ТСО в соответствии с представленными обоснованиями | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 33 | | | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | 9,9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 9,9 | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 9,9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 9,9 | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | По предложению ТСО в соответствии с представленными обоснованиями | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 34 | | | | Расходы по сомнительным долгам | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | 552,78 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 552,78 | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | 552,78 | | | | | | | | | | | | Нет обоснования | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 35 | | | | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | 198,48 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 198,48 | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 198,48 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 198,48 | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 41 | | | | Прибыль | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | 93,09 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 921,43 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 014,52 | | | | | | | | | | | | | -1 014,52 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 42 | | | | Нормативный уровень прибыли | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | 1 456 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 698,48 | | | | | | | | | | | | | | | | 93,09 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 921,43 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 014,52 | | | | | | | | | | | | | 683,96 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | Сумма снижения | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | 1 939,43 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  1 939,43 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы по регулируемому виду деятельности на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования проиндексированы в соответствии с принятым методом регулирования тарифов. Итоги расчёта тарифов на тепловую энергию для ТСО на период 2019-2021 годы представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 44 890,18 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 46 147,34 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 47 556,81 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 118,84 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 216,3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 341,1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 101,61 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,8 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,05 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 26,27 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 26,27 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 26,27 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| СРЕДНЕВЗВЕШЕННЫЙ ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 708,5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 756,35 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 809,99 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 156,76 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 160,47 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 165,22 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 101,62 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,8 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,05 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| Тарифы на производство и передачу тепловой энергии на период 2019-2021 годы для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | Вид тарифа | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Год | | | | | | | | | | | | | | | | Вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | | | | | | | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | | | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | | | | | | | свыше 13,0 кг/см² | | | | | | | | | | | |  |
| Муниципальное унитарное предприятие «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» | | | | | | | | | | | | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | 1681,32 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 01.07-31.12 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | 1708,50 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | 1708,50 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 01.07-31.12 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | 1756,35 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | 1756,35 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | 1809,99 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | 2017,58 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 01.07-31.12 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | 2050,20 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | 2050,20 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 01.07-31.12 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | 2107,62 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | 2107,62 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | 2171,99 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| \* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (Часть вторая). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2019 году - 101,62 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2020 году - 102,8 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2021 году - 103,05 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагается комиссии установить для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Тариф на тепловую энергию по системам теплоснабжения, расположенным на территории городского поселения «Город Кондрово» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии, методом долгосрочной индексации тарифов на 2019-2021 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | | | | | | | | | | | | | | Вода | | | | | | | | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | | | | | | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | | | | | | свыше 13,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | | | | | | | | | | | | | | руб/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | 2292,91 | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 34 852,25 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 | | | | | | | | | | | | | | руб/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | 2323,16 | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 35 312,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | | | | | | | | руб/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | 2396,40 | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 36 425,34 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2019-2021 годы принято в соответствии с пунктом 12 (подпункт «а») Правил регулирования цен в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 22.10.2012 № 1075, по предложению организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен экспертами министерства методом долгосрочной индексации тарифов на 2019-2021 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Данный метод применяется для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» впервые. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 20.12.2017 № 549-РК. Тарифы рассчитаны с применением метода экономически обоснованных затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемому виду деятельности ТСО (производство и передача), находятся у организации в оперативном управлении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт тарифов произведён на период 2019 – 2023 годы. Согласно пункту 15 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов произведена с 1 июля каждого года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В связи с увеличением с 1 января 2019 года налога на добавленную стоимость  с 18 % до 20 % тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2019 рекомендуется установить в следующем порядке:  - для всех потребителей, кроме населения – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2018;  - для населения – исходя из тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2018, а также с учётом дополнительного роста, связанного с увеличением налога на добавленную стоимость с 18 % до 20 %.  Начиная с 2020 года, рекомендуется установить тарифы на тепловую энергию на первое полугодие каждого расчётного года долгосрочного периода регулирования с учётом величины роста в размере 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31 декабря предыдущего года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на период с 01.07. по 31.12.2019 определены исходя из экономического обоснования величины расходов по каждой группе сметы расходов с учётом представленных планово-экономическим отделом ТСО данных о плановых расходах, включающих обосновывающие материалы.  Тарифы на периоды: - с 01.07. по 31.12.2020, - с 01.07. по 31.12.2021, - с 01.07. по 31.12.2022, - с 01.07. по 31.12.2023 определены методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у ТСО отсутствует.  Следовательно, информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений не представлена. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Учтено в тарифе | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Реквизиты приказа министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива Газ, кг ут/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 165,75 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тонн | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 20,45 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | от 27.12.2017 №572 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,014 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,02 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,067 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,039 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,029 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,046\*\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| \*\*С учетом увеличения ставки налога на добавленную стоимость с 1 января 2019 года до 20 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2019-2021 годы экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации, и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020 и 2021 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По данным Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года темп роста нерегулируемых цен на оптовом рынке в 2019 году составит 111 %. Учитывая, что нерегулируемая составляющая в структуре цены на электрическую энергию конечного потребителя Калужской области занимает порядка 46 %, рост цены с 1 июля 2019 года планируется на уровне 106,7 % (без учета НДС). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество активов в первый год (2019 год) долгосрочного периода представлено в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, усл. ед | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 351,6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности), Гкал/час | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 13,4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования № 1075.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования представлена некорректно. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| Потери на собственные нужды котельной, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,11 | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| Процент потерь на собственные нужды, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,57 | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,57 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,57 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| Потери тепловой энергии в сети,  тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,93 | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,93 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,93 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 20,45 | | | | | | | | | | | | | | | | | 20,45 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 20,45 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | В соответствии с приказом министерства строительства и ЖКХ Калужской области от 27.12.2017 №572 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 19,22 | | | | | | | | | | | | | | | | | 19,22 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 19,22 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 19,11 | | | | | | | | | | | | | | | | | 19,11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 19,11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 15,18 | | | | | | | | | | | | | | | | | 15,18 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 15,18 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | В соответствии с представленным реестром потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| Бюджетные потребители, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5,13 | | | | | | | | | | | | | | | | | 5,13 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5,13 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| Население, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 7,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | 7,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 7,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| по нормативу, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6,51 | | | | | | | | | | | | | | | | | 6,51 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6,51 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| ГВС, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,54 | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,54 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,54 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| Прочие потребители, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,01 | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,01 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,01 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2019 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | | | | | Статьи расходов | | | | | | | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | | | | | | | | | | | | | |
| Передача | | | | | | | | | Производство | | | | | | | | | | | | | | | Всего | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Передача | | | | | | | | | | | | | | | | | Производство | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Всего | | | | | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | нормативный уровень прибыли | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,5 | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,5 | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | НВВ | | | | | | | | | | | | | 1 818,32 | | | | | | | | | 33 033,93 | | | | | | | | | | | | | | | 34 852,25 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 072,49 | | | | | | | | | | | | | | | | | 27 916,31 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 28 988,8 | | | | | | | | | | | | | | | | | 5 863,45 | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | Итого расходов | | | | | | | | | | | | | 1 818,32 | | | | | | | | | 33 033,93 | | | | | | | | | | | | | | | 34 852,25 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 067,12 | | | | | | | | | | | | | | | | | 27 776,73 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 28 843,85 | | | | | | | | | | | | | | | | | 6 008,4 | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 11 | | | | | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | | | | | | | 1 818,32 | | | | | | | | | 33 033,93 | | | | | | | | | | | | | | | 34 852,25 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 067,12 | | | | | | | | | | | | | | | | | 27 776,73 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 28 843,85 | | | | | | | | | | | | | | | | | 6 008,4 | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 12 | | | | | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | 20 704,85 | | | | | | | | | | | | | | | 20 704,85 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | 17 901,87 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 17 901,87 | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 802,98 | | | | | | | | | | | | | | Завышен уд. расход топлива | | | | | | | | | |
| 14 | | | | | | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | 2 993,81 | | | | | | | | | | | | | | | 2 993,81 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 552,93 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 552,93 | | | | | | | | | | | | | | | | | 440,88 | | | | | | | | | | | | | | Завышен уд. расход эл. энергии | | | | | | | | | |
| 16 | | | | | | Затраты на оплату труда | | | | | | | | | | | | | 1 313,61 | | | | | | | | | 5 712,63 | | | | | | | | | | | | | | | 7 026,24 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 736,65 | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 520,65 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5 257,3 | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 768,94 | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 17 | | | | | | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | | | | | | | 396,71 | | | | | | | | | 1 725,21 | | | | | | | | | | | | | | | 2 121,92 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 222,47 | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 365,24 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 587,7 | | | | | | | | | | | | | | | | | 534,22 | | | | | | | | | | | | | | Отчисления в размере 30,2% | | | | | | | | | |
| 18 | | | | | | Холодная вода | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | 461,6 | | | | | | | | | | | | | | | 461,6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | 452,74 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 452,74 | | | | | | | | | | | | | | | | | 8,86 | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 21 | | | | | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | | | | | | | 60 | | | | | | | | | 59,1 | | | | | | | | | | | | | | | 119,1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 60 | | | | | | | | | | | | | | | | | 59,84 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 119,84 | | | | | | | | | | | | | | | | | -0,74 | | | | | | | | | | | | | | По предложению ТСО в соответствии с представленными обоснованиями | | | | | | | | | |
| 23 | | | | | | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | | | | | | | | 48 | | | | | | | | | 626,59 | | | | | | | | | | | | | | | 674,59 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 48 | | | | | | | | | | | | | | | | | 351,44 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 399,44 | | | | | | | | | | | | | | | | | 275,15 | | | | | | | | | | | | | | С учетом предложения ТСО в соответствии с представленными обоснованиями | | | | | | | | | |
| 24 | | | | | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | 94,55 | | | | | | | | | | | | | | | 94,55 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | 94,57 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 94,57 | | | | | | | | | | | | | | | | | -0,02 | | | | | | | | | | | | | | По предложению ТСО в соответствии с представленными обоснованиями | | | | | | | | | |
| 26 | | | | | | Расходы на обучение персонала | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | 15,8 | | | | | | | | | | | | | | | 15,8 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | 15,81 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 15,81 | | | | | | | | | | | | | | | | | -0,01 | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 33 | | | | | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | 6,6 | | | | | | | | | | | | | | | 6,6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | 6,6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6,6 | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | По предложению ТСО в соответствии с представленными обоснованиями | | | | | | | | | |
| 34 | | | | | | Расходы по сомнительным долгам | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | 178,14 | | | | | | | | | | | | | | | 178,14 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | 178,14 | | | | | | | | | | | | | | Нет подтверждения признания долгов сомнительными | | | | | | | | | |
| 35 | | | | | | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | 455,05 | | | | | | | | | | | | | | | 455,05 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | 455,05 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 455,05 | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | В соответствии с представленной амортизационной ведомостью | | | | | | | | | |
| 41 | | | | | | Прибыль | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5,36 | | | | | | | | | | | | | | | | | 139,58 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 144,94 | | | | | | | | | | | | | | | | | -144,94 | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 42 | | | | | | Нормативный уровень прибыли | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5,36 | | | | | | | | | | | | | | | | | 139,58 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 144,94 | | | | | | | | | | | | | | | | | -144,94 | | | | | | | | | | | | | | На уровне 2018 года | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | Сумма снижения | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | 5 863,45 | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  5 863,45 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы по регулируемому виду деятельности на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования проиндексированы в соответствии с принятым методом регулирования тарифов. Итоги расчёта тарифов на тепловую энергию для ТСО на период 2019-2021 годы представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 28 988,8 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 29 798,73 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 30 704,19 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 072,49 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 097,86 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 130,36 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 101,66 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,79 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 15,18 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 15,18 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 15,18 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| СРЕДНЕВЗВЕШЕННЫЙ ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 909,17 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 962,51 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 022,14 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 7 0,63 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 7 2,30 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 7 4,44 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 101,66 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,79 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Тарифы на производство и передачу тепловой энергии на период 2019-2021 годы для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | Вид тарифа | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Год | | | | | | | | | | | | | | | | Вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | | | | | | | | | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | свыше 13,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» | | | | | | | | | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | 1877,96 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| 01.07-31.12 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | 1909,17 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | 1909,17 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| 01.07-31.12 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | 1962,51 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | 1962,51 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | 2022,14 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | 2253,55 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| 01.07-31.12 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | 2291,00 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | 2291,00 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| 01.07-31.12 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | 2355,01 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | 2355,01 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | 2426,57 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| \* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (Часть вторая). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2019 году - 101,66 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2020 году - 102,79 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2021 году - 103,04 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагается комиссии установить для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | |  | | |  | | | | | | | | | |  |  |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| 3. Тариф на тепловую энергию по системам теплоснабжения, расположенным на территории Дзержинского района, кроме городского поселения «Город Кондрово», городского поселения «Поселок Пятовский», городского поселения «Поселок Полотняный завод», городского поселения «Поселок Товарково», сельского поселения «Село Льва Толстого», сельского поселения «Деревня Жилетово» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии, методом долгосрочной индексации тарифов на 2019-2021 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | | | | | | | | | | Вода | | | | | | | | | | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | | | | | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | | | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | | | свыше 13,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | | | | | | | | | | руб/Гкал | | | | | | | | | | | | | 2403,00 | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 11 150,42 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 | | | | | | | | | | руб/Гкал | | | | | | | | | | | | | 2468,59 | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 11 454,29 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | | | | руб/Гкал | | | | | | | | | | | | | 2676,16 | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 11 766,25 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2019-2021 годы принято в соответствии с пунктом 12 (подпункт «а») Правил регулирования цен в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 22.10.2012 № 1075, по предложению организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен экспертами министерства методом долгосрочной индексации тарифов на 2019-2021 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Данный метод применяется для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» впервые. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 20.12.2017 № 549-РК. Тарифы рассчитаны с применением метода экономически обоснованных затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемому виду деятельности ТСО (производство и передача), находятся у организации в оперативном управлении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт тарифов произведён на период 2019 – 2023 годы. Согласно пункту 15 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов произведена с 1 июля каждого года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В связи с увеличением с 1 января 2019 года налога на добавленную стоимость  с 18 % до 20 % тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2019 рекомендуется установить в следующем порядке:  - для всех потребителей, кроме населения – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2018;  - для населения – исходя из тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2018, а также с учётом дополнительного роста, связанного с увеличением налога на добавленную стоимость с 18 % до 20 %.  Начиная с 2020 года, рекомендуется установить тарифы на тепловую энергию на первое полугодие каждого расчётного года долгосрочного периода регулирования с учётом величины роста в размере 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31 декабря предыдущего года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на период с 01.07. по 31.12.2019 определены исходя из экономического обоснования величины расходов по каждой группе сметы расходов с учётом представленных планово-экономическим отделом ТСО данных о плановых расходах, включающих обосновывающие материалы. Тарифы на периоды: - с 01.07. по 31.12.2020, - с 01.07. по 31.12.2021, - с 01.07. по 31.12.2022, - с 01.07. по 31.12.2023 определены методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у ТСО отсутствует.  Следовательно, информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений не представлена | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Учтено в тарифе | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Реквизиты приказа министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива Газ, кг ут/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 166,79 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тонн | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6,77 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,014 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,02 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,067 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,039 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,029 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,046\*\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| \*\*С учетом увеличения ставки налога на добавленную стоимость с 1 января 2019 года до 20 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2019-2021 годы экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации, и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020 и 2021 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По данным Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года темп роста нерегулируемых цен на оптовом рынке в 2019 году составит 111 %. Учитывая, что нерегулируемая составляющая в структуре цены на электрическую энергию конечного потребителя Калужской области занимает порядка 46 %, рост цены с 1 июля 2019 года планируется на уровне 106,7 % (без учета НДС). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество активов в первый год (2019 год) долгосрочного периода представлено в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, усл. ед | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 329,94 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности), Гкал/час | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 10,41 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования № 1075.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схемах теплоснабжения муниципальных образований представлена некорректно. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Потери на собственные нужды котельной, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,03 | | | | | | | | | | | | | | | | 0,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,03 | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Процент потерь на собственные нужды, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,7 | | | | | | | | | | | | | | | | 0,7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,7 | | | | | | | | | | | | | | | | На уровне потерь, учтенных при расчете тарифа на 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Потери тепловой энергии в сети, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,35 | | | | | | | | | | | | | | | | 0,35 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,35 | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6,77 | | | | | | | | | | | | | | | | 6,77 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6,77 | | | | | | | | | | | | | | | | На уровне потерь, учтенных при расчете тарифа на 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5,02 | | | | | | | | | | | | | | | | 5,02 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5,02 | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4,99 | | | | | | | | | | | | | | | | 4,99 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4,99 | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4,64 | | | | | | | | | | | | | | | | 4,64 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4,64 | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Бюджетные потребители, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4,64 | | | | | | | | | | | | | | | | 4,64 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4,64 | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2019 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | | | Статьи расходов | | | | | | | | | | | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Передача | | | | | | | | | | | | Производство | | | | | | | | | | | | | | Всего | | | | | | | | | | | | | | Передача | | | | | | | | | | | | | Производство | | | | | | | | | | | | | | | | | | Всего | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | | | | | | | | | | | | |
| 4 | | | | нормативный уровень прибыли | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | 3,9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | | | | НВВ | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 395,69 | | | | | | | | | | | | 7 754,73 | | | | | | | | | | | | | | 11 150,42 | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | 9 934,22 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 9 934,22 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 216,2 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | | | | Итого расходов | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 395,69 | | | | | | | | | | | | 7 754,73 | | | | | | | | | | | | | | 11 150,42 | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | 9 546,79 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 9 546,79 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 603,63 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | | | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 395,69 | | | | | | | | | | | | 7 754,73 | | | | | | | | | | | | | | 11 150,42 | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | 9 546,79 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 9 546,79 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 603,63 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | | | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | 4 378,06 | | | | | | | | | | | | | | 4 378,06 | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | 4 695,66 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 695,66 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | -317,6 | | | | | | | | | | | | | ТСО занижен объем газа | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | | | | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | 551,83 | | | | | | | | | | | | | | 551,83 | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | 569,4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 569,4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | -17,57 | | | | | | | | | | | | | ТСО занижена цена электроэнергии | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16 | | | | Затраты на оплату труда | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | 618,06 | | | | | | | | | | | | | | 618,06 | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | 1 189,67 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 189,67 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | -571,61 | | | | | | | | | | | | | ТСО занижена среднеднемесячная зар.плата и численность персонала | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17 | | | | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | 187 | | | | | | | | | | | | | | 187 | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | 359,28 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 359,28 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | -172,28 | | | | | | | | | | | | | Исходя из норматива отчислений - 30.2% от ФОТ | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 18 | | | | Холодная вода | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | 54 | | | | | | | | | | | | | | 54 | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 54 | | | | | | | | | | | | | Нет договоров поставки воды | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | | | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 395,69 | | | | | | | | | | | | 82,56 | | | | | | | | | | | | | | 3 478,25 | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | 849,56 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 849,56 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 628,69 | | | | | | | | | | | | | Вместо суммы 3395,687 тыс. руб. (ремонты в Жилетово) принимается 767 тыс. руб. (ремонты во Дворцах) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 23 | | | | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | 537,92 | | | | | | | | | | | | | | 537,92 | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | 537,92 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 537,92 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | По предложению ТСО | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 24 | | | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | 10 | | | | | | | | | | | | | | 10 | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | 10 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 10 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | По предложению ТСО | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 35 | | | | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | 1 335,3 | | | | | | | | | | | | | | 1 335,3 | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | 1 335,3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 335,3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 41 | | | | Прибыль | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | 387,43 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 387,43 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | -387,43 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 42 | | | | Нормативный уровень прибыли | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | 387,43 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 387,43 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | -387,43 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | Сумма снижения | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 216,2 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  1 216,2 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы по регулируемому виду деятельности на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования проиндексированы в соответствии с принятым методом регулирования тарифов. Итоги расчёта тарифов на тепловую энергию для ТСО на период 2019-2021 годы представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | |  | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 9 934,22 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 10 171,13 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 10 438,81 | | | | | | | | | | |  | |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 126,45 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,38 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,63 | | | | | | | | | | |  | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4,64 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4,64 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4,64 | | | | | | | | | | |  | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 117,65 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | |  | |
| СРЕДНЕВЗВЕШЕННЫЙ ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 141 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 192,05 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 249,74 | | | | | | | | | | |  | |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 107,48 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,38 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,63 | | | | | | | | | | |  | |
| Тарифы на производство и передачу тепловой энергии на период 2019-2021 годы для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | Вид тарифа | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Год | | | | | | | | | | | | | | | Вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | | | | | | | | | | | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | | | | свыше 13,0 кг/см² | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» | | | | | | | | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | | | | | | | | 1991,97 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.07-31.12 2019 | | | | | | | | | | | | | | | 2141,00 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | | | | | | | | 2141,00 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.07-31.12 2020 | | | | | | | | | | | | | | | 2192,05 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | | | | | | | | 2192,05 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | | | | | | | | | | 2249,74 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | | | | | | | | 2390,36 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.07-31.12 2019 | | | | | | | | | | | | | | | 2569,20 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | | | | | | | | 2569,20 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.07-31.12 2020 | | | | | | | | | | | | | | | 2630,46 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | | | | | | | | 2630,46 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | | | | | | | | | | 2699,69 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| \* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (Часть вторая). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2019 году - 107,48 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2020 году - 102,38 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2021 году - 102,63 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагается комиссии установить для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

1. С 1 января 2019 года по 31 декабря 2021 года установить предложенные для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность) с календарной разбивкой

2. Установить на 2019-2021 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) с использованием метода индексации.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 17.12.2018 и экспертными заключениями от 10.12.2018 по делу№ 170/Т-03/1407-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно**.

**3. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для  акционерного общества «Калужская обувная фабрика «Калита» на 2019-2023 годы.**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации АО «Калужская обувная фабрика «Калита» (далее - ТСО) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Акционерное общество «Калужская обувная фабрика «Калита» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1024001428659 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4000000223 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 402901001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 248008, Калужская область, город Калуга, улица Тарутинская,171Б, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 248008, Калужская область, город Калуга, улица Тарутинская, 171Б, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | |  | | |  | | | |  | | |  | |  | | | | | |  | | | |  | | | | | |  | | | |  | | | | | | | |  | | | | |  | | | | |  | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии, методом долгосрочной индексации тарифов на 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | Ед. изм. | | | | | Вода | | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | | свыше 13,0 кг/см² | | | | | |
| 2019 | | | | | руб/Гкал | | | | | 2120,41 | | | | | | | - | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | 12 372,63 | | | | | | | | |
| 2020 | | | | | руб/Гкал | | | | | 2120,41 | | | | | | | - | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | 12 512,57 | | | | | | | | |
| 2021 | | | | | руб/Гкал | | | | | 2220,19 | | | | | | | - | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | 13 101,32 | | | | | | | | |
| 2022 | | | | | руб/Гкал | | | | | 2285,04 | | | | | | | - | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | 13 484,05 | | | | | | | | |
| 2023 | | | | | руб/Гкал | | | | | 2352,08 | | | | | | | - | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | 13 879,6 | | | | | | | | |
|  | | |  | |  | | |  | | | |  |  | | | |  | |  | | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2019-2023 годы принято в соответствии с пунктом 12 (подпункт «а») Правил регулирования цен в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 22.10.2012 № 1075, по предложению организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен экспертами министерства методом долгосрочной индексации тарифов на 2019-2023 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Данный метод применяется для акционерного общества «Калужская обувная фабрика «Калита» второй раз, при втором и последующем применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются сроком на 5 лет (2019-2023 годы). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 16.11.2015 № 296-РК (в ред. Министерства конкурентной политики Калужской области от 12.12.2016 № 163-РК, от 04.12.2017 № 301-РК). Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемому виду деятельности ТСО (производство и передача), находятся у организации в собственности. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт тарифов произведён на период 2019 – 2023 годы. Согласно пункту 15 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов произведена с 1 июля каждого года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В связи с увеличением с 1 января 2019 года налога на добавленную стоимость  с 18 % до 20 % тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2019 рекомендуется установить в следующем порядке:  - для всех потребителей, кроме населения – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2018;  - для населения – исходя из тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2018,  а также с учётом дополнительного роста, связанного с увеличением налога на добавленную стоимость с 18 % до 20 %.  Начиная с 2020 года, рекомендуется установить тарифы на тепловую энергию на первое полугодие каждого расчётного года долгосрочного периода регулирования с учётом величины роста в размере 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31 декабря предыдущего года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на период с 01.07. по 31.12.2019 определены исходя из экономического обоснования величины расходов по каждой группе сметы расходов с учётом представленных планово-экономическим отделом ТСО данных о плановых расходах, включающих обосновывающие материалы.  Тарифы на периоды: - с 01.07. по 31.12.2020, - с 01.07. по 31.12.2021, - с 01.07. по 31.12.2022, - с 01.07. по 31.12.2023 определены методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у ТСО отсутствует.  Следовательно, информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений не представлена. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | Учтено в тарифе | | | | | | | | | | Реквизиты приказа министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива Газ, кг ут/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | 160,66 | | | | | | | | | | Приказ от14.06.2016 №322 160,66 кг у.т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тонн | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | Не утвержден. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5 | | | | | | | | | | Приказ от14.06.2016 №322 360,88 Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | | 2020 | | | | | | | 2021 | | | | | 2022 | | | | | | | | | 2023 | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,014\* | | | | | | | 1,03 | | | | | | | 1,03 | | | | | 1,03 | | | | | | | | | 1,03 | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,02\* | | | | | | | 1,034 | | | | | | | 1,04 | | | | | 1,04 | | | | | | | | | 1,04 | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,067\* | | | | | | | 1,03 | | | | | | | 1,039 | | | | | 1,03 | | | | | | | | | 1,03 | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,017\* | | | | | | | 1,034 | | | | | | | 1,04 | | | | | 1,04 | | | | | | | | | 1,04 | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,046\*\* | | | | | | | 1,034 | | | | | | | 1,04 | | | | | 1,04 | | | | | | | | | 1,04 | | |
| \*\*С учетом увеличения ставки налога на добавленную стоимость с 1 января 2019 года до 20 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2019-2023 годы экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации, и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020 и 2021 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По данным Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года темп роста нерегулируемых цен на оптовом рынке в 2019 году составит 111 %. Учитывая, что нерегулируемая составляющая в структуре цены на электрическую энергию конечного потребителя Калужской области занимает порядка 46 %, рост цены с 1 июля 2019 года планируется на уровне 106,7 % (без учета НДС). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество активов в первый год (2019 год) долгосрочного периода представлено в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, усл. ед | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 18,83 | | | | | | | |
| в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности), Гкал/час | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6,88 | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования № 1075.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | 2020 | | | | | | 2021 | | | | | 2022 | | | 2023 | | | | | | | Комментарии | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной,  тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,18 | | | | | | 0,18 | | | | | | 0,18 | | | | | 0,18 | | | 0,18 | | | | | | |  | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,5 | | | | | | 2,5 | | | | | | 2,5 | | | | | 2,5 | | | 2,5 | | | | | | |  | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,37 | | | | | | 0,37 | | | | | | 0,37 | | | | | 0,37 | | | 0,37 | | | | | | |  | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5 | | | | | | 5 | | | | | | 5 | | | | | 5 | | | 5 | | | | | | |  | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 7,37 | | | | | | 7,37 | | | | | | 7,37 | | | | | 7,37 | | | 7,37 | | | | | | |  | | | | | |
| Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 7,18 | | | | | | 7,18 | | | | | | 7,18 | | | | | 7,18 | | | 7,18 | | | | | | |  | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6,81 | | | | | | 6,81 | | | | | | 6,81 | | | | | 6,81 | | | 6,81 | | | | | | | Снижение полезного отпуска экспертами принимается поэтапно | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4,49 | | | | | | 4,49 | | | | | | 4,49 | | | | | 4,49 | | | 4,49 | | | | | | |  | | | | | |
| Бюджетные потребители, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,19 | | | | | | 0,19 | | | | | | 0,19 | | | | | 0,19 | | | 0,19 | | | | | | |  | | | | | |
| Население, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,89 | | | | | | 1,89 | | | | | | 1,89 | | | | | 1,89 | | | 1,89 | | | | | | |  | | | | | |
| по нормативу, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,06 | | | | | | 1,06 | | | | | | 1,06 | | | | | 1,06 | | | 1,06 | | | | | | |  | | | | | |
| ГВС, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,83 | | | | | | 0,83 | | | | | | 0,83 | | | | | 0,83 | | | 0,83 | | | | | | |  | | | | | |
| Прочие потребители, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,25 | | | | | | 0,25 | | | | | | 0,25 | | | | | 0,25 | | | 0,25 | | | | | | |  | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2019 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № |  | | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | | | | | | | | |
| Статьи расходов | | | | | | | | Передача | | | | | | Производство | | | | | Всего | | | | | Передача | | | | | | Производство | | | | | | Всего | |
| 7 | НВВ | | | | | | | | 113,58 | | | | | | 12 259,04 | | | | | 12 372,63 | | | | | 84,89 | | | | | | 11 640,23 | | | | | | 11 725,12 | | 647,51 | | | | | | | | |  | | | | |
| 9 | Итого расходов | | | | | | | | 108,13 | | | | | | 12 046,08 | | | | | 12 154,21 | | | | | 84,89 | | | | | | 11 640,23 | | | | | | 11 725,12 | | 429,09 | | | | | | | | |  | | | | |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | | 108,13 | | | | | | 12 046,08 | | | | | 12 154,21 | | | | | 84,89 | | | | | | 11 640,23 | | | | | | 11 725,12 | | 429,09 | | | | | | | | |  | | | | |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | | | - | | | | | | 5 725,92 | | | | | 5 725,92 | | | | | 0 | | | | | | 6 515,23 | | | | | | 6 515,23 | | -789,31 | | | | | | | | |  | | | | |
| 14 | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | | | - | | | | | | 1 426,95 | | | | | 1 426,95 | | | | | 0 | | | | | | 835,38 | | | | | | 835,38 | | 591,57 | | | | | | | | |  | | | | |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | | | | | 67,69 | | | | | | 2 017,45 | | | | | 2 085,14 | | | | | 51 | | | | | | 1 784,83 | | | | | | 1 835,83 | | 249,31 | | | | | | | | | По предложению ТСО | | | | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | | 20,44 | | | | | | 609,27 | | | | | 629,71 | | | | | 15,4 | | | | | | 539,02 | | | | | | 554,42 | | 75,29 | | | | | | | | |  | | | | |
| 18 | Холодная вода | | | | | | | | - | | | | | | 308,54 | | | | | 308,54 | | | | | 0 | | | | | | 138,77 | | | | | | 138,77 | | 169,77 | | | | | | | | |  | | | | |
| 19 | Водоотведение | | | | | | | | - | | | | | | 16,82 | | | | | 16,82 | | | | | 0 | | | | | | 23,77 | | | | | | 23,77 | | -6,95 | | | | | | | | |  | | | | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | | 20 | | | | | | 176 | | | | | 196 | | | | | 18,49 | | | | | | 71,47 | | | | | | 89,96 | | 106,04 | | | | | | | | |  | | | | |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | | | | | | - | | | | | | 624,03 | | | | | 624,03 | | | | | 0 | | | | | | 624,03 | | | | | | 624,03 | | 0 | | | | | | | | | В соответствии с предложением ТСО | | | | |
| 26 | Расходы на обучение персонала | | | | | | | | - | | | | | | 26,6 | | | | | 26,6 | | | | | 0 | | | | | | 26,6 | | | | | | 26,6 | | 0 | | | | | | | | |  | | | | |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | | | - | | | | | | 241,4 | | | | | 241,4 | | | | | 0 | | | | | | 208,03 | | | | | | 208,03 | | 33,37 | | | | | | | | | Исходя из факта 2018г. | | | | |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | | | - | | | | | | 873,1 | | | | | 873,1 | | | | | 0 | | | | | | 873,1 | | | | | | 873,1 | | 0 | | | | | | | | | В соответствии с представленной амортизационной ведомостью | | | | |
| 41 | Прибыль | | | | | | | | 5,45 | | | | | | 212,96 | | | | | 218,41 | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | 218,41 | | | | | | | | |  | | | | |
|  | Сумма снижения | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | 647,51 | | | | | | | | |  | | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  647,51 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы по регулируемому виду деятельности на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования проиндексированы в соответствии с принятым методом регулирования тарифов. Итоги расчёта тарифов на тепловую энергию для ТСО на период 2019-2023 годы представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | 2020 | | | | | | | | 2021 | | | | | | 2022 | | | | | | | | | 2023 | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 11 725,12 | | | | | | 12 025,24 | | | | | | | | 12 361,7 | | | | | | 12 700,55 | | | | | | | | | 13 049,59 | |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 84,89 | | | | | | 86,9 | | | | | | | | 89,47 | | | | | | 92,12 | | | | | | | | | 94,84 | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 83,2 | | | | | | 102,56 | | | | | | | | 102,8 | | | | | | 102,74 | | | | | | | | | 102,75 | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6,81 | | | | | | 6,81 | | | | | | | | 6,81 | | | | | | 6,81 | | | | | | | | | 6,81 | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 80 | | | | | | 100 | | | | | | | | 100 | | | | | | 100 | | | | | | | | | 100 | |
| СРЕДНЕВЗВЕШЕННЫЙ ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 721,04 | | | | | | 1 765,09 | | | | | | | | 1 814,48 | | | | | | 1 864,22 | | | | | | | | | 1 915,45 | |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 246,02 | | | | | | 1 275,5 | | | | | | | | 1 313,25 | | | | | | 1 352,12 | | | | | | | | | 1 392,15 | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 104 | | | | | | 102,56 | | | | | | | | 102,8 | | | | | | 102,74 | | | | | | | | | 102,75 | |
| Тарифы на производство и передачу тепловой энергии на период 2019-2023 годы для акционерного общества «Калужская обувная фабрика «Калита» составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | | Вид тарифа | | | | | | | | | | | Год | | | | | | Вода | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | свыше 13,0 кг/см² | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | | | |  |
| Акционерное общество «Калужская обувная фабрика «Калита» | | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2019 | | | | | | 1654,85 | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | - | | | | | | | - | | | | | | |  |
| 01.07-31.12 2019 | | | | | | 1721,04 | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | - | | | | | | | - | | | | | | |  |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | | 1721,04 | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | - | | | | | | | - | | | | | | |  |
| 01.07-31.12 2020 | | | | | | 1765,09 | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | - | | | | | | | - | | | | | | |  |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | | 1765,09 | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | - | | | | | | | - | | | | | | |  |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | 1814,48 | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | - | | | | | | | - | | | | | | |  |
| 01.01-30.06 2022 | | | | | | 1814,48 | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | - | | | | | | | - | | | | | | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | 1864,22 | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | - | | | | | | | - | | | | | | |  |
| 01.01-30.06 2023 | | | | | | 1864,22 | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | - | | | | | | | - | | | | | | |  |
| 01.07-31.12 2023 | | | | | | 1915,45 | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | - | | | | | | | - | | | | | | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2019 | | | | | | 1985,82 | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | - | | | | | | | - | | | | | | |  |
| 01.07-31.12 2019 | | | | | | 2065,25 | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | - | | | | | | | - | | | | | | |  |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | | 2065,25 | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | - | | | | | | | - | | | | | | |  |
| 01.07-31.12 2020 | | | | | | 2118,11 | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | - | | | | | | | - | | | | | | |  |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | | 2118,11 | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | - | | | | | | | - | | | | | | |  |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | 2177,38 | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | - | | | | | | | - | | | | | | |  |
| 01.01-30.06 2022 | | | | | | 2177,38 | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | - | | | | | | | - | | | | | | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | 2237,06 | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | - | | | | | | | - | | | | | | |  |
| 01.01-30.06 2023 | | | | | | 2237,06 | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | - | | | | | | | - | | | | | | |  |
| 01.07-31.12 2023 | | | | | | 2298,54 | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | - | | | | | | | - | | | | | | |  |
| \* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (Часть вторая). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2019 году - 104 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2020 году - 102,5 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2021 году - 102,72 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2022 году - 102,66 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2023 году - 102,67 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов и снижением полезного отпуска. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагается комиссии установить для акционерного общества «Калужская обувная фабрика «Калита» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

|  |
| --- |
| 1. С 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 года установить для акционерного общества «Калужская обувная фабрика «Калита» предложенные одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность) с календарной разбивкой.  2. Установить на 2019-2023 годы, предложенные долгосрочные параметры регулирования деятельности акционерного общества «Калужская обувная фабрика «Калита» для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) с использованием метода индексации установленных тарифов. |

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 17.12.2018 по делу № 146/Т-03/1389-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно**.

**4. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для  общества с  ограниченной ответственностью «Региональная Теплогенерирующая Компания» на 2019 год.**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «РТГК» (далее - ТСО) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Региональная Теплогенерирующая Компания» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | 1167746850127 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | 7713420498 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | 771301001 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | 127474 г. Москва, Дмитровское шоссе, д.60А, стр.4 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | 127474 г. Москва, Дмитровское шоссе, д.60А | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на производство тепловой энергии на 2019 год, методом экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | Ед. изм. | | | | Вода | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | свыше 13,0 кг/см² | | |
| 2019 | | | руб/Гкал | | | | 2410,33 | | - | | | - | | - | | | - | | | - | | | | | | 80 927,33 | | | | |
|  | |  |  |  | |  |  | |  | | |  | |  | | |  | | |  | | | | | |  | |  | | |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2019 год принято в соответствии с пунктом 12 (подпункт «а») Правил регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 22.10.2012 № 1075 по предложению организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| На основании заявления ТСО, с учётом требований подпункта «б» пункта 17 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, экспертами применён метод экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемому виду деятельности ТСО (производство), находятся у ТСО аренде. Представлен договор субаренды недвижимого имущества №01/10-2017 от 09.11.2017 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на период 2019 год устанавливаются со следующей календарной разбивкой: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Согласно пункту 15 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию устанавливаются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2019 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В связи с увеличением с 1 января 2019 года налога на добавленную стоимость  с 18 % до 20 % тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2019 рекомендуется установить в следующем порядке:  - для всех потребителей, кроме населения – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2018;  - для населения – исходя из тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2018, а также с учётом дополнительного роста, связанного с увеличением налога на добавленную стоимость с 18 % до 20 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у ТСО отсутствует.  Следовательно, информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений не представлена. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива Газ, кг ут/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 163,05 | | | | | Не утвержден | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива Мазут, кг ут/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 161,01 | | | | | Не утвержден | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| \*\*С учетом увеличения ставки налога на добавленную стоимость с 1 января 2019 года до 20 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2019 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По данным Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года темп роста нерегулируемых цен на оптовом рынке в 2019 году составит 111 %. Учитывая, что нерегулируемая составляющая в структуре цены на электрическую энергию конечного потребителя Калужской области занимает порядка 46 %, рост цены с 1 июля 2019 года планируется на уровне 106,7 % (без учета НДС). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования № 1075.  При расчете тарифов учтены объемы полезного отпуска в соответствии с балансом, представленным ТСО (ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными объемами  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 0,86 | | | | | | | |  | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 34,43 | | | | | | | |  | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 33,58 | | | | | | | |  | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 33,58 | | | | | | | | В соответствии с представленным балансом | | | | | | | |
| Бюджетные потребители, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 5,9 | | | | | | | |  | | | | | | | |
| Население, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 25,86 | | | | | | | |  | | | | | | | |
| по нормативу, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 19,33 | | | | | | | |  | | | | | | | |
| ГВС, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 6,53 | | | | | | | |  | | | | | | | |
| Прочие потребители, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 1,82 | | | | | | | |  | | | | | | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2019 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2019 год | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | |
| Полученные данные | | | Утвержденные данные | | | | | Размер снижения | | | | | |
| Производство | | | Производство | | | | |
| 1 | Налог на прибыль (нерассчетная) | | | | | | | 455,01 | | | 0 | | | | | 455,01 | | | | | |  | | | | | | |
| 4 | нормативный уровень прибыли | | | | | | | 2 | | | 0 | | | | | 2 | | | | | |  | | | | | | |
| 7 | НВВ | | | | | | | 80 927,33 | | | 63 170,82 | | | | | 17 756,51 | | | | | |  | | | | | | |
| 8 | Налог на прибыль | | | | | | | 157,99 | | | 0 | | | | | 157,99 | | | | | |  | | | | | | |
| 9 | Итого расходов | | | | | | | 78 652,28 | | | 62 115,51 | | | | | 16 536,77 | | | | | |  | | | | | | |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | 78 197,27 | | | 62 115,51 | | | | | 16 081,76 | | | | | |  | | | | | | |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | | 46 231,36 | | | 41 009,27 | | | | | 5 222,09 | | | | | |  | | | | | | |
| 13 | Энергия, в том числе | | | | | | | 3 852,92 | | | 3 482,46 | | | | | 370,46 | | | | | |  | | | | | | |
| 14 | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | | 3 852,92 | | | 3 482,46 | | | | | 370,46 | | | | | |  | | | | | | |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | | | | 12 083,24 | | | 8 490,57 | | | | | 3 592,67 | | | | | | Численность по штатному расписанию | | | | | | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | 2 817 | | | 2 564,15 | | | | | 252,85 | | | | | | Исходя из принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа | | | | | | |
| 18 | Холодная вода | | | | | | | 645 | | | 61,57 | | | | | 583,43 | | | | | |  | | | | | | |
| 19 | Водоотведение | | | | | | | 87,2 | | | 29,49 | | | | | 57,71 | | | | | |  | | | | | | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | 907,42 | | | 382,99 | | | | | 524,43 | | | | | | В соответствии с представленными обоснованиями | | | | | | |
| 22 | Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | | | | | | | 6 558 | | | 1 658 | | | | | 4 900 | | | | | | Учтены расходы по замене двух вентиляторов и расходы по замене трубопровода подачи соли к фильтрам | | | | | | |
| 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | | 1 618,59 | | | 1 644,3 | | | | | -25,71 | | | | | | По предложению ТСО | | | | | | |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | | | 50,36 | | | 50,36 | | | | | 0 | | | | | |  | | | | | | |
| 26 | Расходы на обучение персонала | | | | | | | 50,36 | | | 10,6 | | | | | 39,76 | | | | | | Исходя из фактических затрат за 2017 год с учетом индексов роста в размере 1,027 и 1,029 | | | | | | |
| 28 | Прочие операционные расходы | | | | | | | 737,07 | | | 737,07 | | | | | 0 | | | | | | По предложению ТСО | | | | | | |
| 30 | Арендная плата | | | | | | | 2 069,08 | | | 1 326 | | | | | 743,08 | | | | | | В соответствии с представленным договором субаренды недвижимого имущества №01/10-2017 от 09.11.2017 | | | | | | |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | | | | | | | 44,67 | | | 44,67 | | | | | 0 | | | | | | По предложению ТСО | | | | | | |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | | 445 | | | 624 | | | | | -179 | | | | | | В соответствии с представленной амортизационной ведомостью за 2017 год | | | | | | |
| 41 | Прибыль | | | | | | | 2 275,05 | | | 1 055,31 | | | | | 1 219,74 | | | | | |  | | | | | | |
| 42 | Нормативный уровень прибыли | | | | | | | 1 604,05 | | | 0 | | | | | 1 604,05 | | | | | |  | | | | | | |  | | |
| 43 | Расчётная предпринимательская прибыль | | | | | | | 1 598,3 | | | 1 055,31 | | | | | 542,99 | | | | | |  | | | | | | |  | | |
|  | Сумма снижения | | | | | | | - | | | - | | | | | 17 756,51 | | | | | |  | | | | | | |  | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  17 756,51 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на производство тепловой энергии для общества с ограниченной ответственностью «Региональная Теплогенерирующая Компания» на 2019 год составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | Вид тарифа | | | | | Год | | | Вода | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | |  |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | свыше 13,0 кг/см² | |  |
| Общество с ограниченной ответственностью «Региональная Теплогенерирующая Компания» | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2019 | | | 1850,02 | | | | | - | | | - | | - | | - | | - | | |  |
| Общество с ограниченной ответственностью «Региональная Теплогенерирующая Компания» | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.07-31.12 2019 | | | 1881,47 | | | | | - | | | - | | - | | - | | - | | |  |
| Общество с ограниченной ответственностью «Региональная Теплогенерирующая Компания» | | | | | Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Общество с ограниченной ответственностью «Региональная Теплогенерирующая Компания» | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2019 | | | 2220,02 | | | | | - | | | - | | - | | - | | - | | |  |
| Общество с ограниченной ответственностью «Региональная Теплогенерирующая Компания» | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.07-31.12 2019 | | | 2257,76 | | | | | - | | | - | | - | | - | | - | | |  |
| \* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (Часть вторая). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на производство тепловой энергии на период с 01.01. по 30.06.2019 принимаются исходя из условия не превышения их величины над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Учитывая, изменение схемы теплоснабжения, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| рост тарифов с 1 июля 2018 года составит 101,7 %.  ТСО представлен договор оказания услуг по передаче тепловой энергии, от 31.10.2018 № 2019 - П заключенный между ООО «РТГК №3» и ООО «РТГК». В соответствии с договором поставка тепловой энергии для отдельных групп потребителей осуществляется с использованием тепловых сетей, находящихся в аренде ООО «РТГК №3». Поставка тепловой энергии осуществляется с использованием теплоносителя «горячая вода».  В соответствии с экспертным заключением, выполненным для ООО «РТГК №3», прогнозная величина тарифа на услуги по передаче тепловой энергии на 2 полугодие 2019 год составляет 314,08 руб. за 1 Гкал, в том числе расходы на содержание тепловых сетей 156,54 руб. за 1 Гкал.  Следовательно, расчётная величина тарифов на производство и передачу тепловой энергии для ООО «РТГК» на 2019год составят:   |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² | | ООО «РТГК» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2019 | 2158,85 | - | - | - | - | - | | одноставочный руб./Гкал | 01.07-31.12 2019 | 2195,55 | - | - | - | - | - | | Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2019 | 2590,62 | - | - | - | - | - | | одноставочный руб./Гкал | 01.07-31.12 2019 | 2634,66 | - | - | - | - | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагается комиссии установить для общества с ограниченной ответственностью «Региональная Теплогенерирующая Компания» установить вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

|  |
| --- |
| 1. С 1 января 2019 года по 31 декабря 2018 установить предложенные для общества с ограниченной ответственностью «Региональная Теплогенерирующая Компания» одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность) с календарной разбивкой. |
|  |

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 18.12.2018 по делу № 326/Т-03/3798-18, в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно**.

**5. Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для  общества с ограниченной ответственностью «Региональная теплогенерирующая компания № 3» на 2019 год.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «Региональная теплогенерирующая компания №3» (далее - ТСО) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Региональная теплогенерирующая компания № 3» | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | 1084027002124 | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | 4027086637 | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | 402701001 | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | Услуга по передаче тепловой энергии | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | 248003, г. Калуга, ул. Болдина, 22 | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | 248003, г. Калуга, ул. Болдина, 22 | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2019 год, методом экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | Ед. изм. | Вода | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | свыше 13,0 кг/см² | |
| 2019 | | руб/Гкал | 1163,95 | | | - | | | | - | | | - | | - | | - | | | 36 078,26 | |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2019 год принято в соответствии с пунктом 12 (подпункт «а») Правил регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 22.10.2012 № 1075 по предложению организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| На основании заявления ТСО, с учётом требований подпункта «б» пункта 17 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, экспертами применён метод экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО осуществляет регулируемую деятельность на территории муниципального образования СП «Деревня Выползово» Кировского района.  Основные средства, относящиеся к регулируемой деятельности (3 ЦТП и тепловые сети), находятся у организации в аренде. Представлен договор аренды федерального недвижимого имущества, закрепленного за Арендодателем на праве оперативного управления №141/3/1/АИ-204.  Расходы на услугу по передаче тепловой энергии с учетом компенсации нормативных потерь при транспортировке входили в состав тарифов на производство и передачу, установленных для ООО «РТГК-3» (теплоноситель – горячая вода). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на период 2019 год устанавливаются со следующей календарной разбивкой: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Согласно пункту 15 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию устанавливаются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2019 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В связи с увеличением с 1 января 2019 года налога на добавленную стоимость  с 18 % до 20 % тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2019 рекомендуется установить в следующем порядке:  - для всех потребителей, кроме населения – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2018;  - для населения – исходя из тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2018, а также с учётом дополнительного роста, связанного с увеличением налога на добавленную стоимость с 18 % до 20 %.  Тарифы на период с 01.07. по 31.12.2019 определены исходя из экономического обоснования величины расходов по каждой группе сметы расходов с учётом представленных планово-экономическим отделом ТСО данных о плановых расходах, включающих обосновывающие материалы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у ТСО отсутствует.  Следовательно, информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений не представлена. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | | | | 7,58% | | | | Не утвержден | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | 2019 | | | | | | | | | | | | | |  |
| Природный газ | | | | | | | | 1,014 | | | | | | | | | | | | | |  |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | 1,02 | | | | | | | | | | | | | |  |
| Электрическая энергия | | | | | | | | 1,067 | | | | | | | | | | | | | |  |
| Тепловая энергия | | | | | | | | 1,017 | | | | | | | | | | | | | |  |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | 1,046\*\* | | | | | | | | | | | | | |  |
| \*\*С учетом увеличения ставки налога на добавленную стоимость с 1 января 2019 года до 20 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2019 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По данным Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года темп роста нерегулируемых цен на оптовом рынке в 2019 году составит 111 %. Учитывая, что нерегулируемая составляющая в структуре цены на электрическую энергию конечного потребителя Калужской области занимает порядка 46 %, рост цены с 1 июля 2019 года планируется на уровне 106,7 % (без учета НДС). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования  № 1075.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | 2019 | | | | | Комментарии | | | | | | | | | |
| Передаваемая тепловая энергия, тыс. руб. | | | | | | | 33,54 | | | | |  | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети, тыс. Гкал | | | | | | | 2,54 | | | | | 7,58 % на уровне потерь, учтенных при расчете тарифа на 2018 год | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал | | | | | | | 33,54 | | | | |  | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | 31 | | | | | В соответствии с представленным реестром потребителей | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2019 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2019 год | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| Полученные данные | | | | Утвержденные данные | | | | |  | | | |
| Передача | | | | Передача | | | | | Размер снижения | | | | Комментарии | | | |
| 1 | Налог на прибыль | | | | 349,26 | | | | 0 | | | | | 349,26 | | | |  | | | |
| 7 | НВВ | | | | 36 078,26 | | | | 9 735,23 | | | | | 26 343,03 | | | |  | | | |
| 9 | Итого расходов | | | | 34 331,96 | | | | 9 502,7 | | | | | 24 829,26 | | | |  | | | |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | 33 982,7 | | | | 9 502,7 | | | | | 24 480 | | | |  | | | |
| 14 | затраты на покупную электрическую энергию | | | | 2 948,12 | | | | 376,9 | | | | | 2 571,22 | | | | Завышен объем эл. энергии | | | |
| 15 | затраты на покупную тепловую энергию | | | | 16 030,42 | | | | 4 852,12 | | | | | 11 178,3 | | | | Завышена цена тепловой энергии | | | |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | 6 700,3 | | | | 2 157,25 | | | | | 4 543,05 | | | |  | | | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | 2 023,49 | | | | 651,49 | | | | | 1 372 | | | | Отчисления в размере 30,2 % от ФОТ | | | |
| 18 | Холодная вода | | | | 161,25 | | | | 55,42 | | | | | 105,83 | | | | Завышен объем воды | | | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | 665,44 | | | | 293 | | | | | 372,44 | | | | Отсутствует экономическое обоснование | | | |
| 22 | Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | | | | 2 762 | | | | 0 | | | | | 2 762 | | | |
| 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | 615,18 | | | | 17,02 | | | | | 598,16 | | | | Отсутствует экономическое обоснование | | | |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | | 320 | | | | 20 | | | | | 300 | | | |
| 26 | Расходы на обучение персонала | | | | 100 | | | | 0 | | | | | 100 | | | |
| 28 | Прочие операционные расходы | | | | 73,71 | | | | 73,71 | | | | | 0 | | | | По предложению ТСО с учетом экономического обоснования | | | |
| 30 | Арендная плата | | | | 997 | | | | 997 | | | | | 0 | | | |  | | | |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | | | | 8,8 | | | | 8,8 | | | | | 0 | | | |  | | | |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | 577 | | | | 0 | | | | | 577 | | | | Нет подтверждения | | | |
| 41 | Прибыль | | | | 1 746,3 | | | | 232,53 | | | | | 1 513,77 | | | |  | | | |
| 42 | Нормативный уровень прибыли | | | | 0,03 | | | | 0 | | | | | 0,03 | | | |  | | | |
| 43 | Расчётная предпринимательская прибыль | | | | 0,02 | | | | 232,53 | | | | | -232,51 | | | |  | | | |
|  | Сумма снижения | | | | **-** | | | | **-** | | | | | 26 343,03 | | | |  | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  26 343,03 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для общества с ограниченной ответственностью «Региональная теплогенерирующая компания № 3» на 2019 год составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | Вид тарифа | | | | | | | | Год | | | | Вид теплоносителя | | | | |  |
| Вода | | | | Пар |  |
| Общество с ограниченной ответственностью «Региональная теплогенерирующая компания № 3» | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.01-30.06.2019 | | | | 308,83 | | | | - |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.07-31.12.2019 | | | | 314,08 | | | | - |  |
| Рост тарифов с 1 июля 2019 года составит 101,7%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагается комиссии установить для общества с ограниченной ответственностью «Региональная теплогенерирующая компания № 3» установить вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

С 1 января 2019 года по 31 декабря 2018 года установить предложенные для  общества с ограниченной ответственностью «Региональная теплогенерирующая компания № 3» одноставочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 18.12.2018 по делу №325/Т-03/3795-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно**.

**6. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и на теплоноситель для  общества с  ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» на 2019-2023 годы.**

**- Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» на 2019-2023 года.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «Тепловодоканал» (далее - ТСО) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1024000515230 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4001005224 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 400101001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 249200, Калужская область, Бабынинский район, поселок Воротынск, переулок Первомайский, 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 249200, Калужская область, Бабынинский район, поселок Воротынск, переулок Первомайский, 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Тариф на тепловую энергию  По системе теплоснабжения котельной №1, расположенной на территории ГП «Поселок Воротынск» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии, методом долгосрочной индексации тарифов на 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | | | | | | | | | Вода | | | | | | | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | | | | | | | | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | | | | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | | | | | | свыше 13,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
| 2019 | | | | | | | | | Руб./Гкал | | | | | | | | | | | | 2232,92 | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2232,92 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 147 639,48 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
| 2020 | | | | | | | | | Руб./Гкал | | | | | | | | | | | | 2266,74 | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2266,74 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 149 875,35 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | | | Руб./Гкал | | | | | | | | | | | | 2283,03 | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2283,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 150 952,53 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
| 2022 | | | | | | | | | Руб./Гкал | | | | | | | | | | | | 2293,30 | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2293,30 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 151 631,97 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
| 2023 | | | | | | | | | Руб./Гкал | | | | | | | | | | | | 2364,66 | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2364,66 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 156 349,87 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
|  | | | | | |  | | |  | | | | |  | | | |  | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2019-2023 годы принято в соответствии с пунктом 12 (подпункт «а») Правил регулирования цен в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 22.10.2012 № 1075, по предложению организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен экспертами министерства методом долгосрочной индексации тарифов на 2019-2023 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Данный метод применяется для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» второй раз, при втором и последующем применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются сроком на 5 лет (2019-2023 годы). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 23.11.2015 № 367-РК (в редакции приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2017 № 455-РК). Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемому виду деятельности (котельная, ЦТП и тепловые сети), находятся у организации частично в собственности (котельная, тепловые сети до ЦТП), частично в аренде (тепловые сети после ЦТП, общей протяжённостью 6647,5 п. м, находящиеся на территории микрорайона № 1 поселка Воротынск). Представлен договор аренды объектов теплоснабжения от 26.07.2013 № 01 между МУП «ЖКО» (арендодатель) и ООО «Тепловодоканал» (арендатор). Указанные сети теплоснабжения и горячего водоснабжения являются муниципальной собственностью и закреплены на праве хозяйственного ведения за МУП «ЖКО». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт тарифов произведён на период 2019 – 2023 годы.  Согласно пункту 15 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям, исходя из не превышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов произведена с 1 июля каждого года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В связи с увеличением с 1 января 2019 года налога на добавленную стоимость  с 18 % до 20 % тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2019 рекомендуется установить в следующем порядке:  - для всех потребителей, кроме населения – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2018;  - для населения – исходя из тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2018, а также с учётом дополнительного роста, связанного с увеличением налога на добавленную стоимость с 18 % до 20 %.  Начиная с 2020 года, рекомендуется установить тарифы на тепловую энергию на первое полугодие каждого расчётного года долгосрочного периода регулирования с учётом величины роста в размере 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31 декабря предыдущего года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на период с 01.07. по 31.12.2019 определены исходя из экономического обоснования величины расходов по каждой группе сметы расходов с учётом представленных планово-экономическим отделом ТСО данных о плановых расходах, включающих обосновывающие материалы.  Тарифы на периоды:  - с 01.07. по 31.12.2020,  - с 01.07. по 31.12.2021,  - с 01.07. по 31.12.2022,  - с 01.07. по 31.12.2023  определены методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО утверждена в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа ООО «Тепловодоканал» по реконструкции системы теплоснабжения муниципального образования ГП «Посёлок Воротынск» на период 2016 - 2019 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений приведена в таблице. Информация приведена в сумме по системам теплоснабжения от котельных № 1 и № 2. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | | | | Наименование | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Отчетный период 2017 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Итого по инвестиционной программе | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | | | | | Стоимость инвестиционной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 63 660.9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 129 192.10 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | Срок начала строительства производственных объектов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2017 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2016-2027 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | Дата ввода в эксплуатацию производственных объектов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2017 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2016-2027 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | Источники финансирования инвестиционной программы, в т. ч. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 63 660.9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 129 192.10 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | | | | | | амортизационные отчисления на полное восстановление основных фондов (100%) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 416.29 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 81 368.10 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | | | | | | неиспользованные средства на начало года | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3 | | | | | | прибыль | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 10 460.75 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 47 824 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.4 | | | | | | кредитные средства | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 52 783.86 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.5 | | | | | | плата за подключение к системе теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.6 | | | | | | бюджет (федеральный, региональный и т.д.) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | Объем незавершенных капитальных вложений | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Сумма инвестиционных расходов на 2017 год, отражённая в финансовом плане инвестиционной программы ТСО, составляет 53 949,88 тыс. руб., в том числе:  - амортизация производственного оборудования – 416,32 тыс. руб.  - прибыль, направленная на инвестиции (капитальные вложения) – 10 460,75 тыс. руб.  - привлечённые средства (займ) – 43 072,84 тыс. руб.  Следовательно, перерасход средств, направленных в 2017 году на выполнение мероприятий инвестиционной программы, составил 9 711,02 тыс. руб. (63 660,9 - 53 949,88).  Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Учтено в тарифе | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Реквизиты приказа министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 164,7 кг у т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Не утвержден (исходя из норматива, рассчитанного ТСО на 2019 год) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тонн | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 15050,6 Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2023 | | | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,014\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,02\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,067\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,039 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,029\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,046\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | |
| \*С учетом увеличения ставки налога на добавленную стоимость с 1 января 2019 года до 20 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2019-2023 годы экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации, и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По данным Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года темп роста нерегулируемых цен на оптовом рынке в 2019 году составит 111 %. Учитывая, что нерегулируемая составляющая в структуре цены на электрическую энергию конечного потребителя Калужской области занимает порядка 46 %, рост цены с 1 июля 2019 года планируется на уровне 106,7 % (без учета НДС). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество активов в первый год (2019 год) долгосрочного периода представлено в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, усл. ед | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 799,85 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности), Гкал/час | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 74,07 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования № 1075.  ТСО представлена справка о соответствии заявленных на 2019 год объёмов полезного отпуска объёмам, заложенным в схеме теплоснабжения муниципального образования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Покупная тепловая энергия,  тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 23,34 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 23,34 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 23,34 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 23,34 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 23,34 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,79 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,79 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,79 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,79 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,79 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 15,05 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 15,05 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 15,05 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 15,05 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 15,05 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Экспертами приняты в соответствии с расчётом ТСО | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 59,62 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 59,62 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 59,62 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 59,62 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 59,62 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Покупная тепловая энергия,  тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 23,34 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 23,34 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 23,34 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 23,34 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 23,34 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов + покупка тепла, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 81,17 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 81,17 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 81,17 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 81,17 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 81,17 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 66,12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 66,12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 66,12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 66,12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 66,12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | В соответствии с представленным реестром потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,36 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,36 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,36 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,36 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,36 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4,11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4,11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4,11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4,11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4,11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 33 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 33 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 33 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 33 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 33 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 24,55 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 24,55 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 24,55 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 24,55 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 24,55 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ГВС, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 8,45 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 8,45 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 8,45 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 8,45 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 8,45 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 27,66 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 27,66 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 27,66 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 27,66 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 27,66 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2019 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | | | | | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | | | | | | | | | | |
| Передача | | | | | | | | | Производство | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Всего | | | | | | | | | | | | | | Передача | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Производство | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Всего | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | нормативный уровень прибыли | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 9,46 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 9,46 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | НВВ | | | | | | | | | | | | | | | 26 851,61 | | | | | | | | | 120 787,87 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 147 639,48 | | | | | | | | | | | | | | 27 835,38 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 108 103,62 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 135 939 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 11 700,48 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Итого расходов | | | | | | | | | | | | | | | 26 627,11 | | | | | | | | | 105 822,44 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 132 449,55 | | | | | | | | | | | | | | 27 552,57 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 92 998,01 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 120 550,58 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 11 898,97 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | | | | | | | | | 26 627,11 | | | | | | | | | 105 822,44 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 132 449,55 | | | | | | | | | | | | | | 27 552,57 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 92 998,01 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 120 550,58 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 11 898,97 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | 57 386,25 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 57 386,25 | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 53 786,53 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 53 786,53 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 599,72 | | | | | | | | | | | ТСО завышены объём и цена природного газа | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Энергия, в том числе | | | | | | | | | | | | | | | 22 137,06 | | | | | | | | | 9 679,25 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 31 816,31 | | | | | | | | | | | | | | 21 896,42 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 9 290,51 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 31 186,93 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 629,38 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | 9 679,25 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 9 679,25 | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 9 290,51 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 9 290,51 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 388,74 | | | | | | | | | | | ТСО завышена цена электроэнергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15 | затраты на покупную тепловую энергию | | | | | | | | | | | | | | | 22 137,06 | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 22 137,06 | | | | | | | | | | | | | | 21 896,42 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 21 896,42 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 240,64 | | | | | | | | | | | ТСО завышен прогнозируемый тариф на покупную тепловую энергию | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | | | | | | | | | | | | 2 977,08 | | | | | | | | | 15 790,74 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 18 767,81 | | | | | | | | | | | | | | 3 915,16 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 13 110,09 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 17 025,26 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 742,55 | | | | | | | | | | | Экспертами приняты расходы исходя из плановой зарплаты 2018 года. Численность принята экспертами с учётом фактической за 2017 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | | | | | | | | | 899,08 | | | | | | | | | 4 768,8 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5 667,88 | | | | | | | | | | | | | | 1 182,38 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 959,25 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5 141,63 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 526,25 | | | | | | | | | | | Исходя из принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 18 | Холодная вода | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | 1 685,68 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 685,68 | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 543,2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 543,2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 142,48 | | | | | | | | | | | ТСО завышены объём и цена воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 19 | Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | 352,32 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 352,32 | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 322,54 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 322,54 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 29,78 | | | | | | | | | | | ТСО завышены объём и цена стоков | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | | | | | | | | | 302,25 | | | | | | | | | 3 864,56 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 166,81 | | | | | | | | | | | | | | 170,39 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 618,24 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 788,64 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 378,17 | | | | | | | | | | | Исходя из плановых и фактических расходов второго полугодия 2018 года, а также с учетом индекса роста в размере 1,029 с 1 июля 2019 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 22 | Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | 2 911,79 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 911,79 | | | | | | | | | | | | | | 170,39 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 513,97 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 684,37 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 227,42 | | | | | | | | | | | Исходя из плановых расходов второго полугодия 2018 года, а также с учетом индекса роста в размере 1,029 с 1 июля 2019 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | 1 828,92 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 828,92 | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 734,01 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 734,01 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 94,91 | | | | | | | | | | | Исходя из плановых расходов второго полугодия 2018 года, а также с учетом индекса роста в размере 1,029 с 1 июля 2019 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | 1 379,24 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 379,24 | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 188,1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 188,1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 191,14 | | | | | | | | | | | Исходя из плановых расходов второго полугодия 2018 года, а также с учетом индекса роста в размере 1,029 с 1 июля 2019 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 26 | Расходы на обучение персонала | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | 61,78 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 61,78 | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 68,77 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 68,77 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | -6,99 | | | | | | | | | | |
| 28 | Прочие операционные расходы | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | 852,88 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 852,88 | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 738,5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 738,5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 114,38 | | | | | | | | | | |
| 30 | Арендная плата | | | | | | | | | | | | | | | 311,65 | | | | | | | | | 440,08 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 751,73 | | | | | | | | | | | | | | 217,82 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 440,08 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 657,9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 93,83 | | | | | | | | | | | Экспертами рассчитана сумма в соответствии с договором аренды от 26.07.2013 № 01 (ЦТП и тепловые сети) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | 1 806,85 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 806,85 | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 310,73 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 310,73 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 496,12 | | | | | | | | | | | В соответствии с представленными ТСО обоснованиями | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 34 | Расходы по сомнительным долгам | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | 14,24 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 14,24 | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 14,24 | | | | | | | | | | | Экспертами не приняты в расчёт в связи с отсутствием экономического обоснования | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | 2 999,05 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 999,05 | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 999,05 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 999,05 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | В соответствии с представленной ТСО ведомостью основных средств за 2017 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 38 | выпадающие доходы/экономия средств | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | -625,55 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | -625,55 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 625,55 | | | | | | | | | | | Исходя из суммы избытка, рассчитанной экспертами по факту 2015 года и разделенной на 3 года | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 40 | Суммарная корректировка НВВ | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | 4 122,89 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 122,89 | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 396,7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 396,7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 726,19 | | | | | | | | | | | Экспертами принята корректировка НВВ 2017 года (с учётом деления на 3 года). Корректировка инвестиционной составляющей принята в полном объёме, с учётом финплана | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 41 | Прибыль | | | | | | | | | | | | | | | 224,5 | | | | | | | | | 10 842,54 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 11 067,05 | | | | | | | | | | | | | | 282,81 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 11 708,91 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 11 991,72 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | -924,67 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 42 | Нормативный уровень прибыли | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 9 717,07 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 9 717,07 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | -9 717,07 | | | | | | | | | | | В соответствии с финансовым планом инвестиционной программы суммарные расходы на 2019 год по котельной № 1 - 9740,0 тыс. руб. (с учётом амортизации). Учтены также расходы на погашение и обслуживание заёмных средств | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 43 | Расчётная предпринимательская прибыль | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | 282,81 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 991,84 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 274,65 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | -2 274,65 | | | | | | | | | | | В соответствии с действующим законодательством в сфере теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Сумма снижения | | | | | | | | | | | | | | | **-** | | | | | | | | | **-** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | **-** | | | | | | | | | | | | | | **-** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | **-** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | **-** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 11 700,48 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  11 700,48 тыс. руб.  Расчёт тарифов, дифференцируемых по видам теплоносителя (вода, пар)., выполнен в соответствии с Методическими указаниями по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждёнными приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э.  В соответствии положениями Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» с 1 января 2018 года не подлежат регулированию и определяются соглашением сторон в том числе, цены на тепловую энергию, производимую и поставляемую с использованием теплоносителя в виде пара и цены на теплоноситель в виде пара, поставляемых теплоснабжающими организациями потребителям (пункты 1, 2 части 2.1. статьи 8 Закона № 190).  При этом пунктом 5(5) Основ ценообразования № 1075 с 1 января 2019 года сняты ограничения на переход на договоры по соглашению сторон на поставку теплоснабжающей организацией тепловой энергии потребителю в объёме менее  50000 Гкал за 2017 год.  На основании вышеизложенного с 1 января 2019 года прекращается регулирование тарифов на тепловую энергию при теплоносителе «пар». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы по регулируемому виду деятельности на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования проиндексированы в соответствии с принятым методом регулирования тарифов. Итоги расчёта тарифов на тепловую энергию для ТСО на период 2019-2023 годы представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 135 939 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 137 968,35 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 142 256,22 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 146 582,76 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 151 049,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 27 835,38 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 28 719,59 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 29 798,38 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 30 918,52 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 32 081,61 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 101,75 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 101,49 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,05 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 66,12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 66,12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 66,12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 66,12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 66,12 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 97,96 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| СРЕДНЕВЗВЕШЕННЫЙ ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 055,94 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 086,64 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 151,49 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 216,92 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 284,47 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 42 098,28 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 43 435,56 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 45 067,12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 46 761,22 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 48 520,29 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,86 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 101,49 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,05 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тариф при теплоносителе - горячая вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 990,55 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 019,28 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 082,11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 145,46 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 210,87 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 101,44 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,05 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тариф при теплоносителе - Острый и редуцированный пар | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 439,40 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 481,59 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 558,29 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 635,93 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 716,05 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 112,56 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 101,73 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,09 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на производство и передачу тепловой энергии на период 2019-2023 годы для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» (по системе теплоснабжения котельной № 1, расположенной на территории ГП «Поселок Воротынск») составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | Вид тарифа | | | | | | | | | | | | | | | | | Год | | | | | | | | | | | | | | | | | | Вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | | | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | | | | | | | | свыше 13,0 кг/см² | | | | | | | | | | |  | | | |
| Общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» | | | | | | | | | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1932,66 | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| 01.07-31.12 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1990,55 | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1990,55 | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| 01.07-31.12 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2019,28 | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2019,28 | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2082,11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2082,11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2145,46 | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| 01.01-30.06 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2145,46 | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| 01.07-31.12 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2210,87 | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2319,19 | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| 01.07-31.12 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2388,66 | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2388,66 | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| 01.07-31.12 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2423,14 | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2423,14 | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2498,53 | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2498,53 | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2574,55 | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| 01.01-30.06 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2574,55 | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| 01.07-31.12 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2653,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| \* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (Часть вторая). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2019 году - 103,0 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2020 году - 101,44 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2021 году - 103,11 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2022 году - 103,04 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2023 году - 103,05 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, а также реализацией инвестиционной программы ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагается комиссии установить для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Тариф на тепловую энергию  По системе теплоснабжения котельной № 2, расположенной на территории ГП «Поселок Воротынск»  ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии, методом долгосрочной индексации тарифов на 2019-2023 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | | | | | | | | | | | Вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | | | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | | | | свыше 13,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | | | | | | | | | | | руб/Гкал | | | | | | | | | | | | | | 2056,49 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 38 486,65 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 | | | | | | | | | | | руб/Гкал | | | | | | | | | | | | | | 2133,47 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 39 927,4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | | | | | руб/Гкал | | | | | | | | | | | | | | 2300,16 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 43 046,82 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | | | | | | | | | | | руб/Гкал | | | | | | | | | | | | | | 2327,28 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 43 554,36 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2023 | | | | | | | | | | | руб/Гкал | | | | | | | | | | | | | | 2390,91 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 44 745,33 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2019-2023 годы принято в соответствии с пунктом 12 (подпункт «а») Правил регулирования цен в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 22.10.2012 № 1075, по предложению организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен экспертами министерства методом долгосрочной индексации тарифов на 2019-2023 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Данный метод применяется для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» второй раз, при втором и последующем применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются сроком на 5 лет (2019-2023 годы). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 23.11.2015 № 367-РК. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемому виду деятельности (котельная, ЦТП и тепловые сети), находятся у организации в аренде. Представлен договор аренды объектов теплоснабжения от 26.07.2013 № 01 между МУП «ЖКО» (арендодатель) и ООО «Тепловодоканал» (арендатор). Указанные сети теплоснабжения и горячего водоснабжения являются муниципальной собственностью и закреплены на праве хозяйственного ведения за МУП «ЖКО». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт тарифов произведён на период 2019 – 2023 годы.  Согласно пункту 15 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов произведена с 1 июля каждого года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В связи с увеличением с 1 января 2019 года налога на добавленную стоимость с 18 % до 20 % тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2019 рекомендуется установить в следующем порядке:  - для всех потребителей, кроме населения – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2018;  - для населения – исходя из тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2018, а также с учётом дополнительного роста, связанного с увеличением налога на добавленную стоимость с 18 % до 20 %.  Начиная с 2020 года, рекомендуется установить тарифы на тепловую энергию на первое полугодие каждого расчётного года долгосрочного периода регулирования с учётом величины роста в размере 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31 декабря предыдущего года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на период с 01.07. по 31.12.2019 определены исходя из экономического обоснования величины расходов по каждой группе сметы расходов с учётом представленных планово-экономическим отделом ТСО данных о плановых расходах, включающих обосновывающие материалы.  Тарифы на периоды:  - с 01.07. по 31.12.2020,  - с 01.07. по 31.12.2021,  - с 01.07. по 31.12.2022,  - с 01.07. по 31.12.2023  определены методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО утверждена в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа ООО «Тепловодоканал» по реконструкции системы теплоснабжения муниципального образования ГП «Посёлок Воротынск» на период 2016 - 2019 годы. Выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой по системе теплоснабжения котельной № 2, завершено в 2018 году.  Анализ выполнения мероприятий инвестиционной программы ТСО в 2017 году приведён в разделе «Тариф на тепловую энергию, по системе теплоснабжения котельной № 1, расположенной на территории ГП «Поселок Воротынск». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Учтено в тарифе | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Реквизиты приказа министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 162,5 кг у т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Не утвержден (исходя из норматива, рассчитанного ТСО на 2019 год) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тонн | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2126,3 Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,014\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,02\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,067\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,039 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,046\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| \*С учетом увеличения ставки налога на добавленную стоимость с 1 января 2019 года до 20 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2019-2023 годы экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации, и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По данным Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года темп роста нерегулируемых цен на оптовом рынке в 2019 году составит 111 %. Учитывая, что нерегулируемая составляющая в структуре цены на электрическую энергию конечного потребителя Калужской области занимает порядка 46 %, рост цены с 1 июля 2019 года планируется на уровне 106,7 % (без учета НДС). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество активов в первый год (2019 год) долгосрочного периода представлено в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, усл. ед | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 205,95 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности), Гкал/час | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 20,634 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования № 1075.  ТСО представлена справка о соответствии заявленных на 2019 год объёмов полезного отпуска объёмам, заложенным в схеме теплоснабжения муниципального образования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | | | | | | | | | 2020 | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,53 | | | | | | | | | | | | | | 0,53 | | | | | | | | | | | | | | | 0,53 | | | | | | | | | | | | | | | | 0,53 | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,53 | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,46 | | | | | | | | | | | | | | 2,46 | | | | | | | | | | | | | | | 2,46 | | | | | | | | | | | | | | | | 2,46 | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,46 | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,13 | | | | | | | | | | | | | | 2,13 | | | | | | | | | | | | | | | 2,13 | | | | | | | | | | | | | | | | 2,13 | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,13 | | | | | | | | | | | | | | | | | | Экспертами приняты в соответствии с расчётом ТСО | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 9,95 | | | | | | | | | | | | | | 9,95 | | | | | | | | | | | | | | | 9,95 | | | | | | | | | | | | | | | | 9,95 | | | | | | | | | | | | | | | | | 9,95 | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 21,36 | | | | | | | | | | | | | | 21,36 | | | | | | | | | | | | | | | 21,36 | | | | | | | | | | | | | | | | 21,36 | | | | | | | | | | | | | | | | | 21,36 | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 20,84 | | | | | | | | | | | | | | 20,84 | | | | | | | | | | | | | | | 20,84 | | | | | | | | | | | | | | | | 20,84 | | | | | | | | | | | | | | | | | 20,84 | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 18,71 | | | | | | | | | | | | | | 18,71 | | | | | | | | | | | | | | | 18,71 | | | | | | | | | | | | | | | | 18,71 | | | | | | | | | | | | | | | | | 18,71 | | | | | | | | | | | | | | | | | | В соответствии с представленным реестром потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,18 | | | | | | | | | | | | | | 0,18 | | | | | | | | | | | | | | | 0,18 | | | | | | | | | | | | | | | | 0,18 | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,18 | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,36 | | | | | | | | | | | | | | 3,36 | | | | | | | | | | | | | | | 3,36 | | | | | | | | | | | | | | | | 3,36 | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,36 | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 13,88 | | | | | | | | | | | | | | 13,88 | | | | | | | | | | | | | | | 13,88 | | | | | | | | | | | | | | | | 13,88 | | | | | | | | | | | | | | | | | 13,88 | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 10,19 | | | | | | | | | | | | | | 10,19 | | | | | | | | | | | | | | | 10,19 | | | | | | | | | | | | | | | | 10,19 | | | | | | | | | | | | | | | | | 10,19 | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ГВС, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,7 | | | | | | | | | | | | | | 3,7 | | | | | | | | | | | | | | | 3,7 | | | | | | | | | | | | | | | | 3,7 | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,7 | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,29 | | | | | | | | | | | | | | 1,29 | | | | | | | | | | | | | | | 1,29 | | | | | | | | | | | | | | | | 1,29 | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,29 | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2019 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | | | Статьи расходов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Передача | | | | | | | | | | | | Производство | | | | | | | | | | | | | | | | | Всего | | | | | | | | | | | | Передача | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Производство | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Всего | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | | | | нормативный уровень прибыли | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,08 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,08 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | | | | НВВ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 864,1 | | | | | | | | | | | | 36 622,56 | | | | | | | | | | | | | | | | | 38 486,65 | | | | | | | | | | | | 1 240,96 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 32 110,26 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 33 351,22 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5 135,43 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | | | | Итого расходов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 775,33 | | | | | | | | | | | | 35 295,37 | | | | | | | | | | | | | | | | | 37 070,69 | | | | | | | | | | | | 1 240,96 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 30 738,46 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 31 979,42 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5 091,27 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | | | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 775,33 | | | | | | | | | | | | 35 295,37 | | | | | | | | | | | | | | | | | 37 070,69 | | | | | | | | | | | | 1 240,96 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 30 738,46 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 31 979,42 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5 091,27 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | | | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | 19 453,93 | | | | | | | | | | | | | | | | | 19 453,93 | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 19 120,69 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 19 120,69 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 333,24 | | | | | | | | | | | | | | | ТСО завышена цена природного газа | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | | | | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | 2 135,66 | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 135,66 | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 052,88 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 052,88 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 82,78 | | | | | | | | | | | | | | | ТСО завышена цена электроэнергии | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16 | | | | Затраты на оплату труда | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 363,54 | | | | | | | | | | | | 6 379,42 | | | | | | | | | | | | | | | | | 7 742,96 | | | | | | | | | | | | 713,51 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 954,73 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 668,25 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 074,71 | | | | | | | | | | | | | | | Экспертами приняты расходы исходя из плановой зарплаты 2018 года. Численность принята экспертами с учётом фактической за 2017 год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17 | | | | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 411,79 | | | | | | | | | | | | 1 926,58 | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 338,37 | | | | | | | | | | | | 215,48 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 194,33 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 409,81 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 928,56 | | | | | | | | | | | | | | | Исходя из принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 18 | | | | Холодная вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | 117,59 | | | | | | | | | | | | | | | | | 117,59 | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 113,69 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 113,69 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,9 | | | | | | | | | | | | | | | ТСО завышена цена питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 19 | | | | Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | 114,71 | | | | | | | | | | | | | | | | | 114,71 | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 113,13 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 113,13 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,58 | | | | | | | | | | | | | | | ТСО завышены объём и цена стоков | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | | | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | 855,74 | | | | | | | | | | | | | | | | | 855,74 | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 824,56 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 824,56 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 31,18 | | | | | | | | | | | | | | | Экспертами не приняты в связи с отсутствием экономического обоснования | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 22 | | | | Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | 95,89 | | | | | | | | | | | | | | | | | 95,89 | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 95,89 | | | | | | | | | | | | | | |
| 23 | | | | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | 1 089,57 | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 089,57 | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 843,69 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 843,69 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 245,88 | | | | | | | | | | | | | | | Исходя из плановых расходов второго полугодия 2018 года, а также с учетом индекса роста в размере 1,029 с 1 июля 2019 года. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 24 | | | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | 143,12 | | | | | | | | | | | | | | | | | 143,12 | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 84,25 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 84,25 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 58,87 | | | | | | | | | | | | | | | Исходя из плановых расходов второго полугодия 2018 года, а также с учетом индекса роста в размере 1,029 с 1 июля 2019 года. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 26 | | | | Расходы на обучение персонала | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | 33,56 | | | | | | | | | | | | | | | | | 33,56 | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 38,19 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 38,19 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | -4,63 | | | | | | | | | | | | | | | Исходя из плановых расходов второго полугодия 2018 года, а также с учетом индекса роста в размере 1,029 с 1 июля 2019 года. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 28 | | | | Прочие операционные расходы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | 196,16 | | | | | | | | | | | | | | | | | 196,16 | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 210,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 210,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | -13,88 | | | | | | | | | | | | | | | Исходя из плановых расходов второго полугодия 2018 года, а также с учетом индекса роста в размере 1,029 с 1 июля 2019 года. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 30 | | | | Арендная плата | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | 673,01 | | | | | | | | | | | | | | | | | 673,01 | | | | | | | | | | | | 311,96 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 260,95 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 572,91 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100,1 | | | | | | | | | | | | | | | Сумма рассчитана в соответствии с договором аренды от 26.07.2013 № 01 (котельная, ЦТП и тепловые сети) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 33 | | | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | 400,38 | | | | | | | | | | | | | | | | | 400,38 | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 400,38 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 400,38 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | В соответствии с представленными ТСО обоснованиями | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 34 | | | | Расходы по сомнительным долгам | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | 5,76 | | | | | | | | | | | | | | | | | 5,76 | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5,76 | | | | | | | | | | | | | | | Экспертами не приняты в расчёт в связи с отсутствием экономического обоснования | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 35 | | | | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | 1 674,3 | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 674,3 | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 647,7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 647,7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 26,6 | | | | | | | | | | | | | | | В соответствии с представленной ведомостью основных производственных средств за 2017 год (ввод на котельной системы учёта отпуска тепла и расхода энергоресурсов АСТУДЭ) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 36 | | | | Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | -120,73 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | -120,73 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 120,73 | | | | | | | | | | | | | | | Исходя из суммы избытка, рассчитанной экспертами по факту 2015 года и разделенной на 3 года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 40 | | | | Суммарная корректировка НВВ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | 641,9 | | | | | | | | | | | | | | | | | 641,9 | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 62,31 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 62,31 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 579,59 | | | | | | | | | | | | | | | Экспертами принята корректировка НВВ 2017 года (с учётом деления на 3 года). Корректировка инвестиционной составляющей принята в полном объёме, с учётом финплана | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 41 | | | | Прибыль | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 88,77 | | | | | | | | | | | | 685,29 | | | | | | | | | | | | | | | | | 774,06 | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 309,49 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 309,49 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | -535,43 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 42 | | | | Нормативный уровень прибыли | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 666,56 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 666,56 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | -666,56 | | | | | | | | | | | | | | | В соответствии с расчётом экспертов задолженность по кредитным средствам на начало 2019 года составляет 5472,6 тыс. руб., кредитная ставка - 11,5 % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 43 | | | | Расчётная предпринимательская прибыль | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 642,93 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 642,93 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | -642,93 | | | | | | | | | | | | | | | В соответствии с действующим законодательством в сфере теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | Сумма снижения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5 135,43 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  5 135,43 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы по регулируемому виду деятельности на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования проиндексированы в соответствии с принятым методом регулирования тарифов. Итоги расчёта тарифов на тепловую энергию для ТСО на период 2019-2023 годы представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 33 351,22 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 34 214,95 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 35 178,79 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 36 151,05 | | | | | | | | | | | | | | | | | 37 152,48 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 240,96 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 262,94 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 291,08 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 320,07 | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 349,91 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 109,49 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,59 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,82 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,76 | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,77 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 18,71 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 18,71 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 18,71 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 18,71 | | | | | | | | | | | | | | | | | 18,71 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 107,66 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 782,53 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 828,69 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 880,21 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 932,17 | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 985,7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6 632,56 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6 750,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6 900,49 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 7 055,39 | | | | | | | | | | | | | | | | | 7 214,88 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 101,7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,59 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,82 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,76 | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,77 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на производство и передачу тепловой энергии на период 2019-2023 годы для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» (по системе теплоснабжения котельной № 2, расположенной на территории ГП «Поселок Воротынск») составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | | Вид тарифа | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | | | | | | | | | | | | |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | | | | | | | | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | | | | | свыше 13,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | | | |
| Общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» | | | | | | | | | | | | | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1752,74 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.07-31.12 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1782,53 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1782,53 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.07-31.12 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1828,69 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1828,69 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1880,21 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1880,21 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1932,17 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1932,17 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.07-31.12 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1985,70 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2103,29 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.07-31.12 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2139,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2139,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.07-31.12 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2194,43 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2194,43 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2256,25 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2256,25 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2318,60 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2318,60 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.07-31.12 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2382,84 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |
| \* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (Часть вторая). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2019 году - 101,7 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2020 году - 102,59 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2021 году - 102,82 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2022 году - 102,76 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2023 году - 102,77 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагается комиссии установить для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Тариф на тепловую энергию  По системам теплоснабжения, расположенным на территории сельских поселений Бабынинского района | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии, методом долгосрочной индексации тарифов на 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | | | | | | | | | | | | | | | Вода | | | | | | | | | | | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | | | | | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | | | | | | | свыше 13,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | | | | | | | | | | | | | руб/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3532,86 | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 15 444,92 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 | | | | | | | | | | | | | руб/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3598,65 | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 15 732,56 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | | | | | | | руб/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3666,54 | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 16 029,35 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | | | | | | | | | | | | | руб/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3529,63 | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 15 430,81 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2023 | | | | | | | | | | | | | руб/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3601,90 | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 15 746,76 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | |  | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | |  |  | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2019-2023 годы принято в соответствии с пунктом 12 (подпункт «а») Правил регулирования цен в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 22.10.2012 № 1075, по предложению организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен экспертами министерства методом долгосрочной индексации тарифов на 2019-2023 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Данный метод применяется для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» второй раз, при втором и последующем применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются сроком на 5 лет (2019-2023 годы). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования Калужской области23.11.2015 № 367-РК. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемой деятельности (5 котельных и тепловые сети), находятся у организации в собственности. Актом приёма-передачи данное имущество, созданное ООО «Каскад-Энергосбыт» передано в уставной капитал ООО «Тепловодоканал». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт тарифов произведён на период 2019 – 2023 годы. Согласно пункту 15 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов произведена с 1 июля каждого года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В связи с увеличением с 1 января 2019 года налога на добавленную стоимость  с 18 % до 20 % тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2019 рекомендуется установить в следующем порядке:  - для всех потребителей, кроме населения – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2018;  - для населения – исходя из тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2018, а также с учётом дополнительного роста, связанного с увеличением налога на добавленную стоимость с 18 % до 20 %.  Начиная с 2020 года, рекомендуется установить тарифы на тепловую энергию на первое полугодие каждого расчётного года долгосрочного периода регулирования с учётом величины роста в размере 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31 декабря предыдущего года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на период с 01.07. по 31.12.2019 определены исходя из экономического обоснования величины расходов по каждой группе сметы расходов с учётом представленных планово-экономическим отделом ТСО данных о плановых расходах, включающих обосновывающие материалы.  Тарифы на периоды:  - с 01.07. по 31.12.2020,  - с 01.07. по 31.12.2021,  - с 01.07. по 31.12.2022,  - с 01.07. по 31.12.2023  определены методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у ТСО на данной территории отсутствует. Следовательно, информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений не представлена. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Учтено в тарифе | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Реквизиты приказа министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 158,6 кг у т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Не утвержден (исходя из норматива, рассчитанного ТСО на 2019 год) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тонн | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 922,4 Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2023 | | | | | | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,014\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,02\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,067\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,039 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,046\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | |
| \*С учетом увеличения ставки налога на добавленную стоимость с 1 января 2019 года до 20 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2019-2023 годы экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации, и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По данным Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года темп роста нерегулируемых цен на оптовом рынке в 2019 году составит 111 %. Учитывая, что нерегулируемая составляющая в структуре цены на электрическую энергию конечного потребителя Калужской области занимает порядка 46 %, рост цены с 1 июля 2019 года планируется на уровне 106,7 % (без учета НДС). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество активов в первый год (2019 год) долгосрочного периода представлено в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, усл. ед | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 27,43 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности), Гкал/час | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,97 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования № 1075.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципальных образований представлена некорректно. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | | | | | | 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,11 | | | | | | | | | | | 0,11 | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 | | | | | | | | | | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,9224 | | | | | | | | | | | 0,9224 | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,9224 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,9224 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,9224 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Учитывая неизменность протяжённости тепловых сетей экспертами приняты потери на уровне плановых потерь 2018 года | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 17,07 | | | | | | | | | | | 17,07 | | | | | | | | | | | | | | | | | 17,07 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 17,07 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 17,07 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5,4 | | | | | | | | | | | 5,4 | | | | | | | | | | | | | | | | | 5,4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5,4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5,4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5,29 | | | | | | | | | | | 5,29 | | | | | | | | | | | | | | | | | 5,29 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5,29 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5,29 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии,  тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4,37 | | | | | | | | | | | 4,37 | | | | | | | | | | | | | | | | | 4,37 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4,37 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4,37 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | В соответствии с представленным ТСО реестром потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4,05 | | | | | | | | | | | 4,05 | | | | | | | | | | | | | | | | | 4,05 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4,05 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4,05 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,33 | | | | | | | | | | | 0,33 | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,33 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,33 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,33 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2019 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | | | | | | Статьи расходов | | | | | | | | | | | | | | | Передача | | | | | | | | | | | | Производство | | | | | | | | | | | | | | | | | Всего | | | | | | | | | | | | Передача | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Производство | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Всего | | | | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | НВВ | | | | | | | | | | | | | | | 172,75 | | | | | | | | | | | | 15 272,18 | | | | | | | | | | | | | | | | | 15 444,92 | | | | | | | | | | | | 546,93 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 13 819,17 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 14 366,1 | | | | | | | | | | | | | | | | 1 078,82 | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | Итого расходов | | | | | | | | | | | | | | | 164,52 | | | | | | | | | | | | 13 948,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | 14 112,55 | | | | | | | | | | | | 520,89 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 12 499,59 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 13 020,48 | | | | | | | | | | | | | | | | 1 092,07 | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | | | | | | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | | | | | | | | | 164,52 | | | | | | | | | | | | 13 948,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | 14 112,55 | | | | | | | | | | | | 520,89 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 12 499,59 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 13 020,48 | | | | | | | | | | | | | | | | 1 092,07 | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | | | | | | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | 4 811,71 | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 811,71 | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 752,75 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 752,75 | | | | | | | | | | | | | | | | 58,96 | | | | | | | | | | | | | | | | | ТСО завышена цена природного газа | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | | | | | | | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | 703,14 | | | | | | | | | | | | | | | | | 703,14 | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 711,09 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 711,09 | | | | | | | | | | | | | | | | -7,95 | | | | | | | | | | | | | | | | | ТСО занижен объём электроэнергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16 | | | | | | | Затраты на оплату труда | | | | | | | | | | | | | | | 126,36 | | | | | | | | | | | | 1 566,34 | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 692,7 | | | | | | | | | | | | 121,15 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 209,07 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 330,22 | | | | | | | | | | | | | | | | 362,48 | | | | | | | | | | | | | | | | | Экспертами приняты расходы исходя из плановой зарплаты 2018 года, а также с учётом индекса роста в размере 1,029 с 1 июля 2019 года. Численность принята в размере учтённой в действующем тарифе | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17 | | | | | | | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | | | | | | | | | 38,16 | | | | | | | | | | | | 473,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | 511,19 | | | | | | | | | | | | 36,59 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 365,14 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 401,73 | | | | | | | | | | | | | | | | 109,46 | | | | | | | | | | | | | | | | | Исходя из принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 18 | | | | | | | Холодная вода | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | 51,25 | | | | | | | | | | | | | | | | | 51,25 | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 50,9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 50,9 | | | | | | | | | | | | | | | | 0,35 | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | | | | | | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | 241,6 | | | | | | | | | | | | | | | | | 241,6 | | | | | | | | | | | | 29,6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 155,2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 184,79 | | | | | | | | | | | | | | | | 56,81 | | | | | | | | | | | | | | | | | Исходя из плановых расходов второго полугодия 2018 года, а также с учетом индекса роста в размере 1,029 с 1 июля 2019 года. Эксперты рекомендуют использовать средства амортизации для выполнения ремонтных и регламентных работ | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 24 | | | | | | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | 938,94 | | | | | | | | | | | | | | | | | 938,94 | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 898,92 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 898,92 | | | | | | | | | | | | | | | | 40,02 | | | | | | | | | | | | | | | | | Исходя из плановых расходов второго полугодия 2018 года, а также с учетом индекса роста в размере 1,029 с 1 июля 2019 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 26 | | | | | | | Расходы на обучение персонала | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | 4,01 | | | | | | | | | | | | | | | | | 4,01 | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,92 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,92 | | | | | | | | | | | | | | | | 0,09 | | | | | | | | | | | | | | | | | Экспертами приняты исходя из фактических расходов за 2017 год, а также с учётом индексов в размере 1,027 (с 1 июля 2018 года) и 1,029 (с 1 июля 2019 года) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 28 | | | | | | | Прочие операционные расходы | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | 56,13 | | | | | | | | | | | | | | | | | 56,13 | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 54,84 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 54,84 | | | | | | | | | | | | | | | | 1,29 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 30 | | | | | | | Арендная плата  (транспорт) | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | 32,74 | | | | | | | | | | | | | | | | | 32,74 | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | 32,74 | | | | | | | | | | | | | | | | | Экспертами не приняты в расчёт в связи с отсутствием экономического обоснования | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 33 | | | | | | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | 180,07 | | | | | | | | | | | | | | | | | 180,07 | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 31,42 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 31,42 | | | | | | | | | | | | | | | | 148,65 | | | | | | | | | | | | | | | | | В соответствии с представленными ТСО обоснованиями | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 35 | | | | | | | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | 4 638,97 | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 638,97 | | | | | | | | | | | | 333,55 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 266,35 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 599,9 | | | | | | | | | | | | | | | | 39,07 | | | | | | | | | | | | | | | | | Экспертами принята амортизация на уровне суммы, учтённой при установлении тарифов на 2018 год. Использование суммы амортизации за 2017 год в отчёте не предоставлено | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 36 | | | | | | | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | 250,09 | | | | | | | | | | | | | | | | | 250,09 | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | 250,09 | | | | | | | | | | | | | | | | | В связи с отсутствием экономического обоснования целей кредитных средств | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 40 | | | | | | | Суммарная корректировка НВВ | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | 902,48 | | | | | | | | | | | | | | | | | 902,48 | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 932,24 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 932,24 | | | | | | | | | | | | | | | | -29,76 | | | | | | | | | | | | | | | | | Экспертами принята корректировка НВВ 2017 года (с учётом деления на 2 года) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 41 | | | | | | | Прибыль | | | | | | | | | | | | | | | 8,23 | | | | | | | | | | | | 421,66 | | | | | | | | | | | | | | | | | 429,89 | | | | | | | | | | | | 26,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 387,34 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 413,39 | | | | | | | | | | | | | | | | 16,5 | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 43 | | | | | | | Расчётная предпринимательская прибыль | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | 26,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 387,34 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 413,39 | | | | | | | | | | | | | | | | -413,39 | | | | | | | | | | | | | | | | | В соответствии с действующим законодательством в сфере теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | Сумма снижения | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | 1 078,82 | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  1 078,82 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы по регулируемому виду деятельности на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования проиндексированы в соответствии с принятым методом регулирования тарифов. Итоги расчёта тарифов на тепловую энергию для ТСО на период 2019-2023 годы представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 14 366,1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 14 604,31 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 14 874,83 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 15 146,52 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 15 426,35 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 546,93 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 551,58 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 557,54 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 563,68 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 570 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,47 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 101,66 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 101,85 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 101,83 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 101,85 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4,37 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4,37 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4,37 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4,37 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4,37 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100,39 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 285,93 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 340,42 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 402,29 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 464,44 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 528,44 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 12 509,85 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 12 616,3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 12 752,63 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 12 892,99 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 13 037,5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,07 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 101,66 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 101,85 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 101,83 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 101,85 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на производство и передачу тепловой энергии на период 2019-2023 годы для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» (по системам теплоснабжения, расположенным на территории сельских поселений Бабынинского района) составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | Вид тарифа | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | | | | | | | | | | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | | свыше 13,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| Общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» | | | | | | | | | | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3188,17 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 01.07-31.12 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3285,93 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3285,93 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 01.07-31.12 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3340,42 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3340,42 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3402,29 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3402,29 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3464,44 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3464,44 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 01.07-31.12 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3528,44 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3825,80 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 01.07-31.12 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3943,12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3943,12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 01.07-31.12 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4008,50 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4008,50 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4082,75 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4082,75 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4157,33 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4157,33 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 01.07-31.12 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4234,13 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| \* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (Часть вторая). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2019 году - 103,07 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2020 году - 101,66 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2021 году - 101,85 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2022 году - 101,83 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2023 году - 101,85 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагается комиссии установить для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Тариф на теплоноситель | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления одноставочных тарифов на теплоноситель, методом долгосрочной индексации тарифов на 2019-2023 годы в следующих размерах | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Вид теплоносителя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Пар | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
| 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./куб. м | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 20,46 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
| 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./куб. м | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./куб. м | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
| 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./куб. м | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
| 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./куб. м | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2019-2023 годы принято в соответствии с пунктом 12 (подпункт «а») Правил регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 22.10.2012 № 1075 по предложению организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен экспертами министерства методом долгосрочной индексации тарифов на 2019-2023 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Данный метод применяется для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» во второй раз, при втором и последующем применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются сроком на 5 лет (2019-2023 годы). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования от 23.11.2015 № 379-РК Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов представленных ТСО на установление тарифов на теплоноситель, используемый для оказания услуг по горячему водоснабжению проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и Основами ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По итогам проведенной экспертизы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Расчёт тарифов на теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» произведен с учётом прогнозного тарифа на холодную питьевую воду, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Кроме того, при расчёте необходимой валовой выручки на 2019 год учтены следующие затраты: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | | | | | | | | Статья затрат | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | | | | | | | | | Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 184,93 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | | | | | | | | | Реагенты, фильтрующие и ионообменные материалы для водоподготовки | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 184,93 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Плановые затраты по остальным статьям («Расходы на оплату труда персонала», участвующего в процессе водоподготовки с отчислениями, «Амортизация основных фондов», участвующих в процессе водоподготовки, «Прочие расходы», относимые на процесс водоподготовки, а также затраты на «Реагенты», необходимые для приготовления теплоносителя) учтены при расчете тарифов на производство и передачу тепловой энергии для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» . | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчёта тарифов на теплоноситель, приготовленный с целью поставки горячей воды с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» сведены в таблицу. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 270,76 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 346,05 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 437,93 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 533,42 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 632,67 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,32 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,92 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,92 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,92 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 140,839 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 140,839 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 140,839 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 140,839 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 140,839 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 16,12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 16,66 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 17,31 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 17,99 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 18,69 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,35 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,93 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,89 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагается комиссии установить для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» тарифы на теплоноситель в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Вид тарифа | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Вид теплоносителя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Пар | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 15,80 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 16,12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 16,12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 16,66 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 16,66 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 17,31 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 17,31 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 17,99 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 17,99 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 18,69 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифа на теплоноситель обусловлен ростом цены на холодную питьевую воду, а также на химреагенты.  Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2019 – 2023 годы устанавливаются в соответствии с положениями Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении».  Двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) состоит из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.  Компонент на теплоноситель принимается равным одноставочному тарифу на теплоноситель.  Компонент на тепловую энергию принимается равным одноставочному тарифу на тепловую энергию.  Рост тарифов на горячую воду с 1 июля 2019 года для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» обусловлен ростом каждого компонента. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагаю комиссии установить для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» двухкомпонентные тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Компонент на тепловую энергию | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Двухставочный | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Год | | | | | | | | | | | | | | | | Компонент на теплоноситель, руб./куб. м | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | 15,80 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1932,66 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | | | | общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | 16,12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1990,55 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | | | | общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | 16,12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1990,55 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | | | | общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | 16,66 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2019,28 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | | | | общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | 16,66 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2019,28 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | | | | общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | 17,31 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2082,11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | | | | общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | 17,31 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2082,11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | | | | общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | 17,99 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2145,46 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | | | | общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | 17,99 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2145,46 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | | | | общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | 18,69 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2210,87 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

1. С 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 года установить предложенные для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность) с календарной разбивкой.

2. С 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 года установить предложенные для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» одноставочные тарифы на теплоноситель с календарной разбивкой.

3. Установить на 2019-2023 годы, предложенные долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) с использованием метода индексации.

4. С 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 года установить предложенные для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 17.12.2018 и экспертным заключением от 14.12.2018 по делу № 142/Т-03/1371-18 в форме приказов (прилагаются), голосовали единогласно**.

**7. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для  открытого акционерного общества «Калужский турбинный завод» на 2019-2023 годы.**

**-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ОАО «Калужский турбинный завод» (далее - ТСО) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1024001337360 | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4026007424 | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 402801001 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 248021, область Калужская, г. Калуга, ул. Московская, 241, | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 248021, область Калужская, г. Калуга, ул. Московская, 241, | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Тариф на производство и передачу тепловой энергии   ОАО «Калужский турбинный завод» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии, методом долгосрочной индексации тарифов на 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | Ед. изм. | | | | | | Вода | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | |  | |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | свыше 13,0 кг/см² |  | |
| 2019 | | | | | руб./Гкал | | | | | | 1393,38 | | | | - | | | | - | | | | - | | | - | - | | | 467 339,02 | | | | |  | |
| 2020 | | | | | руб./Гкал | | | | | | 1432,05 | | | | - | | | | - | | | | - | | | - | - | | | 480 308,57 | | | | |  | |
| 2021 | | | | | руб./Гкал | | | | | | 1477,33 | | | | - | | | | - | | | | - | | | - | - | | | 495 495,04 | | | | |  | |
| 2022 | | | | | руб./Гкал | | | | | | 1523,92 | | | | - | | | | - | | | | - | | | - | - | | | 511 122,89 | | | | |  | |
| 2023 | | | | | руб./Гкал | | | | | | 1572,22 | | | | - | | | | - | | | | - | | | - | - | | | 527 321,09 | | | | |  | |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2019-2023 годы принято в соответствии с пунктом 12 (подпункт «а») Правил регулирования цен в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 22.10.2012 № 1075, по предложению организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен экспертами министерства методом долгосрочной индексации тарифов на 2019-2023 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Данный метод применяется для открытого акционерного общества «Калужский турбинный завод» второй раз, при втором и последующем применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются сроком на 5 лет (2019-2023 годы). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования Калужской области30.11.2015 № 469-РК. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемому виду деятельности ТСО (производство и передача) находятся ы собственности. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт тарифов произведён на период 2019 – 2023 годы. Согласно пункту 15 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов произведена с 1 июля каждого года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В связи с увеличением с 1 января 2019 года налога на добавленную стоимость с 18 % до 20 % тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2019 рекомендуется установить в следующем порядке:  - для всех потребителей, кроме населения – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2018; - для населения – исходя из тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2018, а также с учётом дополнительного роста, связанного с увеличением налога на добавленную стоимость с 18 % до 20 %.  Начиная с 2020 года, рекомендуется установить тарифы на тепловую энергию на первое полугодие каждого расчётного года долгосрочного периода регулирования с учётом величины роста в размере 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31 декабря предыдущего года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на период с 01.07. по 31.12.2019 определены исходя из экономического обоснования величины расходов по каждой группе сметы расходов с учётом представленных планово-экономическим отделом ТСО данных о плановых расходах, включающих обосновывающие материалы. Тарифы на периоды:  - с 01.07. по 31.12.2020,  - с 01.07. по 31.12.2021,  - с 01.07. по 31.12.2022,  - с 01.07. по 31.12.2023 определены методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у ТСО отсутствует.  Следовательно, информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений не представлена. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | Учтено в тарифе | | | | | | | | | | | | | Реквизиты приказа министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива (газ), кг ут/Гкал | | | | | | | | | | 156,7 | | | | | | | | | | | | | Приказ от 29.12.2007 № 579 | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тонн | | | | | | | | | | Отсутствуют предложения ТСО | | | | | | | | | | | | | Приказ Минэнерго России от 04.08.2017 №729 | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | 32,4 | | | | | | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | | | 2020 | | | | 2021 | | 2022 | | | | 2023 | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | 1,014\* | | | | | | | | 1,03 | | | | 1,03 | | 1,03 | | | | 1,03 | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | 1,02\* | | | | | | | | 1,034 | | | | 1,04 | | 1,04 | | | | 1,04 | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | 1,067\* | | | | | | | | 1,03 | | | | 1,039 | | 1,03 | | | | 1,03 | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | 1,029\* | | | | | | | | 1,034 | | | | 1,04 | | 1,04 | | | | 1,04 | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | 1,046\*\* | | | | | | | | 1,034 | | | | 1,04 | | 1,04 | | | | 1,04 | | |
| \*Для организаций применяющих упрощенную систему налогообложения дополнительный рост тарифов на энергоресурсы с 1 июля 2019 года – 1,017, в связи с изменением ставки налога на добавленную стоимость с 1 января 2019 года до 20 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| \*\*С учетом увеличения ставки налога на добавленную стоимость с 1 января 2019 года до 20 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2019-2023 годы экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации, и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020 и 2021 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По данным Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года темп роста нерегулируемых цен на оптовом рынке в 2019 году составит 111 %. Учитывая, что нерегулируемая составляющая в структуре цены на электрическую энергию конечного потребителя Калужской области занимает порядка 46 %, рост цены с 1 июля 2019 года планируется на уровне 106,7 % (без учета НДС). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество активов в первый год (2019 год) долгосрочного периода представлено в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, усл. ед | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 369,02 | | | | | |
| в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности), Гкал/час | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 148,06 | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования № 1075.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | 2020 | | | | 2021 | | | | 2022 | | 2023 | | | Комментарии | | | | | |
| Потери на собственные нужды ТЭЦ, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | 6,3 | | | | 6,3 | | | | 6,3 | | | | 6,3 | | 6,3 | | | Уровень потерь предыдущего периода регулирования | | | | | |
| В том числе расходы тэ на хозяйствен-ные нужды, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | 0,36 | | | | 0,36 | | | | 0,36 | | | | 0,36 | | 0,36 | | |  | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети, тыс.Гкал | | | | | | | | | | | | | 32,4 | | | | 32,4 | | | | 32,4 | | | | 32,4 | | 32,4 | | | Уровень потерь предыдущего периода регулирования | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия, тыс.Гкал | | | | | | | | | | | | | 341,7 | | | | 341,7 | | | | 341,7 | | | | 341,7 | | 341,7 | | |  | | | | | |
| Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | 335,76 | | | | 335,76 | | | | 335,76 | | | | 335,76 | | 335,76 | | |  | | | | | |
| Полезный отпуск, тыс.Гкал | | | | | | | | | | | | | 303 | | | | 303 | | | | 303 | | | | 303 | | 303 | | | Объем собственного потребления предприятия и отпуска потребителям согласно перечню | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО, тыс.Гкал | | | | | | | | | | | | | 214,88 | | | | 214,88 | | | | 214,88 | | | | 214,88 | | 214,88 | | |  | | | | |
| Бюджетные потребители, тыс.Гкал | | | | | | | | | | | | | 10,96 | | | | 10,96 | | | | 10,96 | | | | 10,96 | | 10,96 | | |  | | | | |
| Население, тыс.Гкал | | | | | | | | | | | | | 59,94 | | | | 59,94 | | | | 59,94 | | | | 59,94 | | 59,94 | | |  | | | | |
| Отопление по приборам учета, тыс.Гкал | | | | | | | | | | | | | 49,26 | | | | 49,26 | | | | 49,26 | | | | 49,26 | | 49,26 | | |  | | | | |
| ГВС, тыс.Гкал | | | | | | | | | | | | | 10,68 | | | | 10,68 | | | | 10,68 | | | | 10,68 | | 10,68 | | |  | | | | |
| Прочие потребители, тыс.Гкал | | | | | | | | | | | | | 17,22 | | | | 17,22 | | | | 17,22 | | | | 17,22 | | 17,22 | | |  | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2019 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | |
| Полученные данные | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | |  | | | |
| Передача | | Производство | | | Всего | | | Передача | | | | Производство | | | | Всего | | | | Размер снижения | | | |
| 7 | НВВ | | | 28 111,83 | | 439 227,19 | | | 467 339,02 | | | 22169,25 | | | | 346 639,91 | | | | 368 809,15 | | | | 98 529,87 | | | |  | | | | | | |
| 9 | Итого расходов | | | 28 111,83 | | 439 227,06 | | | 467 338,88 | | | 22169,25 | | | | 341 091,95 | | | | 363261,198 | | | |  | | | |  | | | | | | |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | 28 111,83 | | 439 227,06 | | | 467 338,88 | | | 22169,25 | | | | 341 091,91 | | | | 363261,198 | | | | 104077,68 | | | |  | | | | | | |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | - | | 300 418,51 | | | 300 418,51 | | | 0 | | | | 279 147,69 | | | | 279 147,69 | | | | 21 270,82 | | | | ТСО завышен объем топлива | | | | | | |
| 13 | Энергия, в том числе | | | 14 493,5 | | 34 053,28 | | | 48 546,78 | | | 18 750,26 | | | | 5 327 | | | | 24 077,26 | | | | 24 469,52 | | | |  | | | | | | |
| 14 | затраты на покупную электрическую энергию | | | 14 493,5 | | 34 053,28 | | | 48 546,78 | | | 7 052,59 | | | | 5 327 | | | | 12 379,59 | | | | 36 167,19 | | | | Экспертами расходы на элэн определены с учетом уд. рас- ходов элэн 1 Гкал тэ (предыдущих периодов регу-лирования), цены Совета рынка, рекомендуемой в сентябре 2018 г с индексом роста 1,11 и планового объема произве-денной тэ., в части передачи тэ планового объема отпущенной тэ | | | | | | |
| 15 | затраты на покупную тепловую энергию | | | - | | - | | | - | | | 11 697,67 | | | | 0 | | | | 11 697,67 | | | | -11 697,67 | | | | Расходы на передачу тэ, экспертами учтены расходы на покупку потерь в сети | | | | | | |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | 4 578,18 | | 47 669,3 | | | 52 247,49 | | | 2 165,78 | | | | 25 267,42 | | | | 27 433,2 | | | | 24 814,29 | | | | Численность определена на основании анализа штатного расписания, статформы 4П и пропорционально прямым расходам отнесена на про-во тэ. Средняя зп и категории специалистов приняты на основании данных базового периода. Величина зар-платы определена с учетом инд. роста 1,029 к значению базового периода | | | | | | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | 1 501,64 | | 15 635,53 | | | 17 137,18 | | | 710,38 | | | | 8 287,71 | | | | 8 998,09 | | | | 8 139,09 | | | | Соответствуют нормативным для учтенного в расчете ФОТ | | | | | | |
| 18 | Холодная вода | | | 394,87 | | 7 514,49 | | | 7 909,37 | | | 0 | | | | 5 687,81 | | | | 5 687,81 | | | | 2 221,56 | | | | ТСО завышены цена и объем технической воды. В части передачи тэ ТСО не обосновано учтены расходы на техническую воду | | | | | | |
| 19 | Водоотведение | | | - | | 1 086,86 | | | 1 086,86 | | | 0 | | | | 1 089,7 | | | | 1 089,7 | | | | -2,84 | | | | ТСО завышен объем воды | | | | | | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | 704,76 | | 10 610,33 | | | 11 315,1 | | | 0 | | | | 4 438,73 | | | | 4 438,73 | | | | 6 876,37 | | | | Исходя из плановых рас-ходов 2018 года, с учётом индекса роста 1,029, также учтены предло-жения ТСО. По расходам на текущий и кап. ремонт расходы приняты экспертами в ми-нимально необхо-димом размере для выполнения запланированных работ | | | | | | |
| 22 | Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | | | 75,33 | | 284,57 | | | 359,9 | | | 0 | | | | 284,57 | | | | 284,57 | | | | 75,33 | | | | По предложению ТСО в части производства тэ. В части передачи тэ экспертами учтена необходимость соблюдения индекса изме-нения размера платы граждан за коммунальные услуги и соответственно ограничения роста тарифов на тэ для ТСО на 2019 г | | | | | | |
| 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | 1 883,4 | | - | | | 1 883,4 | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | | 1 883,4 | | | | С учетом необходимости соблюдения индекса изме-нения размера платы граждан за коммунальные услуги и соответственно ограничения роста тарифов на тэ для ТСО на 2019 г | | | | | | |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | 4 229,76 | | 17 320,31 | | | 21 550,06 | | | 260,59 | | | | 6 927,29 | | | | 7 187,88 | | | | 14 362,18 | | | | Экспертами учтены предложения ТСО в минимально необходимом размере для выполнения запланированных работ с учетом ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги на 2019 год по Калужской обл. | | | | | | |
| 26 | Расходы на обучение персонала | | | - | | 290,61 | | | 290,61 | | | 0 | | | | 290,61 | | | | 290,61 | | | | 0 | | | |  | | | | | | |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | - | | 792,66 | | | 792,66 | | | 0 | | | | 792,67 | | | | 792,67 | | | | -0,01 | | | | По предложению ТСО | | | | | | |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | 250,37 | | 3 550,6 | | | 3 800,97 | | | 250,37 | | | | 3 550,6 | | | | 3 800,97 | | | | 0 | | | | По предложению ТСО в соответствии с представленной ведомостью ОС | | | | | | |
| 40 | Суммарная корректировка НВВ | | | - | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | | 2450,73 | | | | 24050,73 | | | | -2450,73 | | | | Корректировка НВВ 2017 года в части производства тэ | | | | | | |
| 41 | Прибыль | | | - | | 0,14 | | | 0,14 | | | 0 | | | | 3 097,21 | | | | 3 097,21 | | | | -3 097,07 | | | | В соответствии с действующим законодательством в сфере теплоснабжения. | | | | | | |
| 43 | Расчётная предпринимательская прибыль | | | - | | 0,14 | | | 0,17 | | | 0 | | | | 3 097,21 | | | | 3 097,21 | | | | -3 097,04 | | | | ТСО предлагается направить прибыль на выплаты социального характера и на формирование резервного фонда, заявленных расходов, но не учтенных при расчете НВВ в смете, в связи с несоблюдением стандартов расчета | | | | | | |
|  | Сумма снижения | | | - | | - | | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | 98 529,87 | | | |  | | | | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты в части производства и передачи тепловой энергии на сумму 98 529,87 тыс. руб., в том числе в части производства тепловой энергии на сумму 92587,28 тыс. руб.  Следует заметить, что ТСО некорректно провела расчет НВВ по производству тепловой энергии, сумма в размере 8 507,07 тыс. руб. не учтена при формировании НВВ, заявленной на 2019 год (439 227,19 тыс. руб.). Также ТСО некорректно провела расчет НВВ по передаче тепловой энергии, сумма в размере 251,476 тыс. руб. не учтена при формировании НВВ, заявленной на 2019 год (28 111,83 тыс. руб.). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на тепловую энергию для ТСО дифференцированы видам теплоносителя - вода, отборный пар давлением от 2,5 до 7,0 кгс/см². | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт тарифов, дифференцируемых по видам теплоносителя, выполнен в соответствии с Методическими указаниями по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждёнными приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии положениями Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» с 1 января 2018 года не подлежат регулированию и определяются соглашением сторон в том числе, цены на тепловую энергию, производимую и поставляемую с использованием теплоносителя в виде пара и цены на теплоноситель в виде пара, поставляемых теплоснабжающими организациями потребителям (пункты 1, 2 части 2.1. статьи 8 Закона № 190). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При этом пунктом 5(5) Основ ценообразования № 1075 с 01.01.2019 сняты ограничения на переход на договоры по соглашению сторон на поставку теплоснабжающей организацией тепловой энергии потребителю в объёме менее 50000 Гкал за 2017 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объемы потребления тепловой энергии с теплоносителем в виде пара у ТСО составляют менее 50 тыс. Гкал в год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| На основании вышеизложенного с 1 января 2019 года прекращается регулирование тарифов на тепловую энергию при теплоносителе «пар». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы по регулируемому виду деятельности на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования проиндексированы в соответствии с принятым методом регулирования тарифов. Итоги расчёта тарифов на тепловую энергию для ТСО на период 2019-2023 годы представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | 2019 | | | | | 2020 | | | | | | | | 2021 | | | | 2022 | | | | 2023 | | |
| Необходимая валовая выручка (производство и передача тепловой энергии) тыс. руб. | | | | | | | | | | 368 809,15 | | | | | 376 745,94 | | | | | | | | 387 978,85 | | | | 399 581,43 | | | | 411 539,56 | | |
| в том числе в части производства тепловой энергии | | | | | | | | | | 346 639,91 | | | | | 354 068,70 | | | | | | | | 364 508,10 | | | | 375 288,53 | | | | 386 394,79 | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | 102,94 | | | | | 102,15 | | | | | | | | 103,0 | | | | 103,0 | | | | 103,0 | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | 303 | | | | | 303 | | | | | | | | 303 | | | | 303 | | | | 303 | | |
| Отпуск тепловой энергии с коллектора, тыс. Гкал | | | | | | | | | | 335,76 | | | | | 335,76 | | | | | | | | 335,76 | | | | 335,76 | | | | 335,76 | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | 100 | | | | | 100 | | | | | | | | 100 | | | | 100 | | | | 100 | | |
| СРЕДНЕВЗВЕШЕННЫЙ ТАРИФ на коллекторе, руб./Гкал | | | | | | | | | | 1040,85 | | | | | 1078,34 | | | | | | | | 1099,46 | | | | 1148,72 | | | | 1157,12 | | |
| Тариф при теплоносителе - горячая вода | | | | | | | | | | 1018,33 | | | | | 1055,04 | | | | | | | | 1075,69 | | | | 1123,88 | | | | 1132,09 | | |
| Тариф при теплоносителе пар - от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | | | | | | | 1181,47 | | | | | 1223,87 | | | | | | | | 1247,96 | | | | 1303,90 | | | | 1313,50 | | |
| СРЕДНЕВЗВЕШЕННЫЙ ТАРИФ на производство и передачу, руб./Гкал | | | | | | | | | | 1 229,65 | | | | | 1 264,28 | | | | | | | | 1 293,56 | | | | 1 332,25 | | | | 1 372,12 | | |
| Тариф при теплоносителе - горячая вода | | | | | | | | | | 1204,65 | | | | | 1238,77 | | | | | | | | 1267,29 | | | | 1305,19 | | | | 1344,24 | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | 101,70 | | | | | 102,83 | | | | | | | | 102,3 | | | | 103,00 | | | | 103,00 | | |
| Тариф при теплоносителе пар - от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | | | | | | | 1385,79 | | | | | 1423,61 | | | | | | | | 1457,67 | | | | 1501,28 | | | | 1546,22 | | |
| Тарифы на производство и производство и передачу тепловой энергии на период 2019-2023 годы для открытого акционерного общества «Калужский турбинный завод» составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | Вид тарифа | | | | | Год | | | | | | | | Вода | | | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | |  | |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | свыше 13,0 кг/см² | |  | |
| На коллекторах источника тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | |  | | | | | 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | 1006,39 | | | | | | | | - | | | - | - | | | - | | - | | | |  | |
| 01.07-31.12 2019 | | | | | | | | 1018,33 | | | | | | | | - | | | - | - | | | - | | - | | | |  | |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | 1018,33 | | | | | | | | - | | | - | - | | | - | | - | | | |  | |
| 01.07-31.12 2020 | | | | | | | | 1055,04 | | | | | | | | - | | | - | - | | | - | | - | | | |  | |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | 1055,04 | | | | | | | | - | | | - | - | | | - | | - | | | |  | |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | | | 1075,69 | | | | | | | | - | | | - | - | | | - | | - | | | |  | |
| 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | 1075,69 | | | | | | | | - | | | - | - | | | - | | - | | | |  | |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | | | 1123,88 | | | | | | | | - | | | - | - | | | - | | - | | | |  | |
| 01.01-30.06 2023 | | | | | | | | 1123,88 | | | | | | | | - | | | - | - | | | - | | - | | | |  | |
| 01.07-31.12 2023 | | | | | | | | 1132,09 | | | | | | | | - | | | - | - | | | - | | - | | | |  | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
|  | | | | | 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | 1207,67 | | | | | | | | - | | | - | - | | | - | | - | | | |  | |
|  | | | | | 01.07-31.12 2019 | | | | | | | | 1222,00 | | | | | | | | - | | | - | - | | | - | | - | | | |  | |
|  | | | | | 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | 1222,00 | | | | | | | | - | | | - | - | | | - | | - | | | |  | |
|  | | | | | 01.07-31.12 2020 | | | | | | | | 1266,05 | | | | | | | | - | | | - | - | | | - | | - | | | |  | |
|  | | | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | 1266,05 | | | | | | | | - | | | - | - | | | - | | - | | | |  | |
|  | | | | | 01.07-31.12 2021 | | | | | | | | 1290,83 | | | | | | | | - | | | - | - | | | - | | - | | | |  | |
|  | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | 1290,83 | | | | | | | | - | | | - | - | | | - | | - | | | |  | |
|  | | | | | 01.07-31.12 2022 | | | | | | | | 1348,66 | | | | | | | | - | | | - | - | | | - | | - | | | |  | |
|  | | | | | 01.01-30.06 2023 | | | | | | | | 1348,66 | | | | | | | | - | | | - | - | | | - | | - | | | |  | |
|  | | | | | 01.07-31.12 2023 | | | | | | | | 1358,51 | | | | | | | | - | | | - | - | | | - | | - | | | |  | |
| На тепловую энергию, поставляемую потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | | одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | 1184,51 | | | | | | | | - | | | - | - | | | - | | - | | | |  | |
| Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | | одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.07-31.12 2019 | | | | | | | | 1204,65 | | | | | | | | - | | | - | - | | | - | | - | | | |  | |
| Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | | одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | 1204,65 | | | | | | | | - | | | - | - | | | - | | - | | | |  | |
| Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | | одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.07-31.12 2020 | | | | | | | | 1238,77 | | | | | | | | - | | | - | - | | | - | | - | | | |  | |
| Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | | одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | 1238,77 | | | | | | | | - | | | - | - | | | - | | - | | | |  | |
| Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | | одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.07-31.12 2021 | | | | | | | | 1267,29 | | | | | | | | - | | | - | - | | | - | | - | | | |  | |
| Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | | одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | 1267,29 | | | | | | | | - | | | - | - | | | - | | - | | | |  | |
| Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | | одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.07-31.12 2022 | | | | | | | | 1305,19 | | | | | | | | - | | | - | - | | | - | | - | | | |  | |
| Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | | одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2023 | | | | | | | | 1305,19 | | | | | | | | - | | | - | - | | | - | | - | | | |  | |
| Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | | одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.07-31.12 2023 | | | | | | | | 1344,24 | | | | | | | | - | | | - | - | | | - | | - | | | |  | |
| Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | | Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | | одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | 1421,41 | | | | | | | | - | | | - | - | | | - | | - | | | |  | |
| Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | | одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.07-31.12 2019 | | | | | | | | 1445,58 | | | | | | | | - | | | - | - | | | - | | - | | | |  | |
| Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | | одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | 1445,58 | | | | | | | | - | | | - | - | | | - | | - | | | |  | |
| Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | | одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.07-31.12 2020 | | | | | | | | 1486,52 | | | | | | | | - | | | - | - | | | - | | - | | | |  | |
| Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | | одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | 1486,52 | | | | | | | | - | | | - | - | | | - | | - | | | |  | |
| Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | | одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.07-31.12 2021 | | | | | | | | 1520,75 | | | | | | | | - | | | - | - | | | - | | - | | | |  | |
| Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | | одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | 1520,75 | | | | | | | | - | | | - | - | | | - | | - | | | |  | |
| Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | | одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.07-31.12 2022 | | | | | | | | 1566,23 | | | | | | | | - | | | - | - | | | - | | - | | | |  | |
| Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | | одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2023 | | | | | | | | 1566,23 | | | | | | | | - | | | - | - | | | - | | - | | | |  | |
| Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | | одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.07-31.12 2023 | | | | | | | | 1613,09 | | | | | | | | - | | | - | - | | | - | | - | | | |  | |
| \* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (Часть вторая). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - На коллекторах источника тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2019 году - 101,19 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2020 году - 103,60 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2021 году - 101,96 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2022 году - 104,48 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2023 году - 100,73 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - На тепловую энергию, поставляемую потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2019 году - 101,70 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2020 году - 102,83%; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2021 году - 102,30%; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2022 году - 102,99%; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2023 году - 102,99%; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов.   1. Тарифы на производство и передачу тепловой энергии на 2019-2023 годы в зоне деятельности 105, 106 (с учетом услуги по передаче тепловой энергии   МУП «Калугатеплосеть») | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представлен договор оказания услуг на передачу тепловой энергии от 25.09.2018 № 2252 с разногласиями, заключенный между ОАО «КТЗ» и МУП «Калугатеплосеть». В соответствии с договором поставка тепловой энергии для отдельных групп потребителей (с целью оказания услуги по отоплению) осуществляется с использованием тепловых сетей, являющихся муниципальной собственностью и переданных в хозяйственное ведение МУП «Калугатеплосеть». Представлено постановление городской Управы города Калуги от 17.08.2018 № 288-п о присвоении ОАО «КТЗ» статуса единой теплоснабжающей организации (далее – ЕТО) в зоне деятельности 105, 106.  Тарифы, действующие на 31.12.2018, рассчитывались путём сложения величины тарифа на производство и передачу тепловой энергии для ОАО «КТЗ» и величины тарифа на услуги по передаче тепловой энергии для МУП «Калугатеплосеть».   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Тарифы, действующие по состоянию на 31.12.2018 (приказ министерства от 29.10.20187 № 105-РК), установлены для ОАО «КТЗ» (поставка тепловой энергии до потребителя с учетом услуги по передаче тепловой энергии МУП «Калугатеплосеть») в следующих размерах: | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуциро-ванный пар | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² | | ОАО «Калужский турбинный завод» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | 15.11-31.12  2018 | 1437,95 | - | - | - | - | - | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | 15.11-31.12  2018 | 1696,78 | - | - | - | - | - |   Экспертами приняты на 2019 год объёмы тепловой энергии, транспортируемой по муниципальным тепловым сетям в соответствии с предложением ТСО для данных потребителей. Плановые объёмы полезного отпуска тепловой энергии, необходимой для оказания услуг по отоплению, экспертами приняты в размере 6,116 тыс. Гкал, в том числе:  - население – 2,298 тыс. Гкал;  - бюджетные потребители – 1,814 тыс. Гкал;  - прочие – 2,004 тыс. Гкал.  Тарифы на производство и передачу тепловой энергии для ОАО «КТЗ»(с учетом услуги по передаче тепловой энергии МУП «Калугатеплосеть») на 2019 год составят:   | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуциро-ванный пар | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² | | ОАО «Калужский турбинный завод» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06  2019 | 1437,95 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12.2019 | 1462,39 | - | - | - | - | - | | 01.01-30.06  2020 | 1462,30 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12.2019 | 1504,12 | - | - | - | - | - | | 01.01-30.06  2020 | 1504,12 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12.2019 | 1542,07 | - | - | - | - | - | | 01.01-30.06  2021 | 1542,07 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12.2022 | 1589,60 | - | - | - | - | - | | 01.01-30.06  2023 | 1589,60 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12.2023 | 1638,63 | - | - | - | - | - | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06  2019 | 1725,54 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12.2019 | 1754,87 | - | - | - | - | - | | 01.01-30.06  2020 | 1754,87 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12.2019 | 1804,94 | - | - | - | - | - | | 01.01-30.06  2020 | 1804,94 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12.2019 | 1850,48 | - | - | - | - | - | | 01.01-30.06  2021 | 1850,48 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12.2022 | 1907,52 | - | - | - | - | - | | 01.01-30.06  2023 | 1907,52 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12.2023 | 1966,36 | - | - | - | - | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| на тепловую энергию, поставляемую потребителям (с учетом услуги по передаче тепловой энергии МУП «Калугатеплосеть») | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2019 году - 101,70 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2020 году - 102,86%; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2021 году - 102,52%; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2022 году -103,08 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2023 году - 103,08%; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов.  Предлагаю комиссии установить для открытого акционерного общества «Калужский турбинный завод» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую другим теплоснабжающим  организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство предложение для установления одноставочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть», приобретающего тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на период 2019-2023 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | Ед. изм. | | | | | Вода | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | |  | |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | свыше 13,0 кг/см² |  | |
| 2019 | | | руб./Гкал | | | | | 1393,38 | | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | - | - | | | - | | | | |  | |
| 2020 | | | руб./Гкал | | | | | 1432,05 | | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | - | - | | | - | | | | |  | |
| 2021 | | | руб./Гкал | | | | | 1477,33 | | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | - | - | | | - | | | | |  | |
| 2022 | | | руб./Гкал | | | | | 1523,92 | | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | - | - | | | - | | | | |  | |
| 2023 | | | руб./Гкал | | | | | 1572,22 | | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | - | - | | | - | | | | |  | |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов принято в соответствии с подпунктом «а» пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов), утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, как для организации, обратившейся в министерство с предложением об установлении тарифов. Экспертами выполнен расчёт тарифов на тепловую энергию на 2019 – 2023 годы.  В соответствии с договором от 25.09.2018 № 2252 МУП «Калугатеплосеть» оказывает услуги по передаче потребителям тепловой энергии, вырабатываемой ведомственным источником ОАО «КТЗ».  В предложении ТСО представлен договор от 18.12.2018 на поставку тепловой энергии для компенсации потерь в тепловых сетях, заключенный между ОАО «КТЗ» и МУП «Калугатеплосеть».  Экспертами ранее рассчитаны тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для МУП «Калугатеплосеть» на 2019 - 2023 годы. При расчёте тарифов учтены расходы на покупную тепловую энергию, приобретаемую от семи ведомственных источников с целью компенсации потерь тепловой энергии при её транспортировке. Расходы рассчитаны с учётом следующих составляющих:  - исходя из тарифов на тепловую энергию теплоснабжающих организаций, вырабатывающих тепловую энергию на ведомственных источниках и отпускающих её на границе балансовой принадлежности с муниципальными тепловыми сетями, находящимися в хозяйственном ведении МУП «Калугатеплосеть»;  - исходя из объёма тепловой энергии, приобретаемой МУП «Калугатеплосеть» от ведомственных источников с целью компенсации потерь тепловой энергии при её транспортировке (объём потерь).  Объём потерь рассчитан экспертами исходя из объёма тепловой энергии, поданной в сеть на границе балансовой принадлежности тепловых сетей, а также уровня (процента) потерь, Потери тепловой энергии составляют 9,08 % от объёма тепловой энергии, поданной в сеть на границе балансовой принадлежности с муниципальными сетями. Уровень (процент) потерь рассчитан исходя из утверждённого для МУП «Калугатеплосеть» объёма технологических потерь при транспортировке тепловой энергии по тепловым сетям от ведомственных источников (приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 21.05.2018 № 185).  Объём тепловой энергии, поданной в сеть от котельной ОАО «КТЗ» на границе балансовой принадлежности с муниципальными сетями принимается экспертами на 2019 год в размере 8,18176 тыс. Гкал. Следовательно, потери тепловой энергии составляют 0,7429 тыс. Гкал исходя из уровня потерь в размере 9,08 % от объёма поданной в сеть.  Рекомендуемые тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Калужский турбинный завод» для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть», приобретающего тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на период 2019 - 2023 годы составил:   |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуциро-ванный пар | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² | | ОАО «Калужский турбинный завод» | одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2019 | 1184,51 |  |  |  |  |  | | 01.07-31.12 2019 | 1204,65 |  |  |  |  |  | | 01.01-30.06 2020 | 1204,65 |  |  |  |  |  | | 01.07-31.12 2020 | 1238,77 |  |  |  |  |  | | 01.01-30.06 2021 | 1238,77 |  |  |  |  |  | | 01.07-31.12 2021 | 1267,29 |  |  |  |  |  | | 01.01-30.06 2022 | 1267,29 |  |  |  |  |  | | 01.07-31.12 2022 | 1305,19 |  |  |  |  |  | | 01.01-30.06 2023 | 1305,19 |  |  |  |  |  | | 01.07-31.12 2023 | 1344,24 |  |  |  |  |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

|  |
| --- |
| 1. С 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 года установить предложенные для открытого акционерного общества «Калужский турбинный завод» одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность).  2. Установить на 2019-2023 годы, предложенные долгосрочные параметры регулирования деятельности открытого акционерного общества «Калужский турбинный завод» для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) с использованием метода индексации установленных тарифов с календарной разбивкой. |

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 12.12.2018 и экспертным заключением от 12.11.2018 по делу № 199/Т-03/1477-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно**.

**8. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги на 2019-2023 годы.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации МУП «Калугатеплосеть» (далее - ТСО) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1024001432564 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4026000669 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 402901001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 248610, г. Калуга, ул. Складская, 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 248610, г. Калуга, ул. Складская, 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Тариф на производство и передачу тепловой энергии  По системам теплоснабжения от собственных источников тепловой энергии, расположенным на территории муниципального образования «Город Калуга»  (кроме котельных по следующим адресам: ул. Баррикад, 181 «а»; ул. Вишневского, 1; Грабцевское шоссе, 115; Грабцевское шоссе, 22 «б»; ул. Молодёжная, 58 (д Лихун);  ул. Ипподромная, 37; Калуга Бор, 15 «а»; ул. Кропоткина, 4 «а»; ул. Ленина, 60 «а»; ОЛ «Белка»; ул. Пролетарская, 111; ул. Салтыкова Щедрина, 80 «а»;  ул. Советская, 3 «б» (Тихонова пустынь); ул. Тарутинская, 171; ул. Широкая, 51 «б»; Кирпичный завод МПС 3 «в» (Мстихино) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии, методом долгосрочной индексации тарифов на 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | | | | | | Вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | | | | | | | | | | | | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | | | свыше 13,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | | | | | | | | | | | | руб/Гкал | | | | | | | | | 2062,06 | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 609 211,02 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 | | | | | | | | | | | | руб/Гкал | | | | | | | | | 1959,83 | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 479 857,57 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | | | | | | руб/Гкал | | | | | | | | | 2029,75 | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 568 334,87 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | | | | | | | | | | | | руб/Гкал | | | | | | | | | 2090,25 | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 644 876,58 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2023 | | | | | | | | | | | | руб/Гкал | | | | | | | | | 2154,16 | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 725 751,68 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2019-2023 годы принято в соответствии с пунктом 12 (подпункт «а») Правил регулирования цен в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 22.10.2012 № 1075, по предложению организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен экспертами министерства методом долгосрочной индексации тарифов на 2019-2023 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Данный метод применяется для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги второй раз, при втором и последующем применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются сроком на 5 лет (2019-2023 годы). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2015 № 470-РК (в редакции приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2017 № 458-РК). Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования).  ТСО осуществляет регулируемую деятельность на территории муниципального образования «Город Калуга». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии (82 котельных и тепловые сети), находятся у организации в хозяйственном ведении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт тарифов произведён на период 2019 – 2023 годы.  Согласно пункту 15 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов произведена с 1 июля каждого года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В связи с увеличением с 1 января 2019 года налога на добавленную стоимость с 18 % до 20 % тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2019 рекомендуется установить в следующем порядке:  - для всех потребителей, кроме населения – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2018;  - для населения – исходя из тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2018, а также с учётом дополнительного роста, связанного с увеличением налога на добавленную стоимость с 18 % до 20 %.  Начиная с 2020 года, рекомендуется установить тарифы на тепловую энергию на первое полугодие каждого расчётного года долгосрочного периода регулирования с учётом величины роста в размере 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31 декабря предыдущего года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на период с 01.07. по 31.12.2019 определены исходя из экономического обоснования величины расходов по каждой группе сметы расходов с учётом представленных планово-экономическим отделом ТСО данных о плановых расходах, включающих обосновывающие материалы.  Тарифы на периоды:  - с 01.07. по 31.12.2020,  - с 01.07. по 31.12.2021,  - с 01.07. по 31.12.2022,  - с 01.07. по 31.12.2023  определены методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у ТСО отсутствует. Следовательно, информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений не представлена. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Учтено в тарифе | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Реквизиты приказа министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 164,84 кг у т | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Приказ от 21.05.2018 № 185 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тонн | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Не утверждён | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 159884,0 Гкал  (в доле, отнесённой на 82 котельные) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Приказ от 21.05.2018 № 185  (163853,309 Гкал) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,014 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,02 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,067 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,039 | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,017 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,046\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| \*С учетом увеличения ставки налога на добавленную стоимость с 1 января 2019 года до 20 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2019-2023 годы экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации, и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По данным Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года темп роста нерегулируемых цен на оптовом рынке в 2019 году составит 111 %. Учитывая, что нерегулируемая составляющая в структуре цены на электрическую энергию конечного потребителя Калужской области занимает порядка 46 %, рост цены с 1 июля 2019 года планируется на уровне 106,7 % (без учета НДС). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество активов в первый год (2019 год) долгосрочного периода представлено в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, усл. ед | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5229,182 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности), Гкал/час | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 998,11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования № 1075.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | | | | | 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Покупная тепловая энергия, тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,36 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,36 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,36 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,36 | | | | | | | | | | | | | 3,36 | | | | | | | | | | | | | | | | С учётом объёмов покупки от котельной АО «Тайфун» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 31,93 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 31,93 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 31,93 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 31,93 | | | | | | | | | | | | | 31,93 | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,2 | | | | | | | | | | | | | 2,2 | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети, тыс.Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 159,88 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 159,88 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 159,88 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 159,88 | | | | | | | | | | | | | 159,88 | | | | | | | | | | | | | | | | Экспертами учтены утверждённые приказом минстроя и ЖКХ КО (в доле , отнесённой на 82 котельные) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 11 | | | | | | | | | | | | | 11 | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию, тыс.Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 453,79 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 453,79 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 453,79 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 453,79 | | | | | | | | | | | | | 1 453,79 | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 425,23 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 425,23 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 425,23 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 425,23 | | | | | | | | | | | | | 1 425,23 | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 265,34 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 265,34 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 265,34 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 265,34 | | | | | | | | | | | | | 1 265,34 | | | | | | | | | | | | | | | | Экспертами принято снижение объёмов полезного отпуска, с учётом динамики фактических объёмов за 2015 - 2017 годы. Также учтена покупка от АО "Тайфун" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО, тыс.Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,8 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,8 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,8 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,8 | | | | | | | | | | | | | 1,8 | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители, тыс.Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 184,41 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 184,41 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 184,41 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 184,41 | | | | | | | | | | | | | 184,41 | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население, тыс.Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 949,39 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 949,39 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 949,39 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 949,39 | | | | | | | | | | | | | 949,39 | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу, тыс.Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 754,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 754,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 754,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 754,03 | | | | | | | | | | | | | 754,03 | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ГВС, тыс.Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 195,36 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 195,36 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 195,36 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 195,36 | | | | | | | | | | | | | 195,36 | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители, тыс.Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 129,74 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 129,74 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 129,74 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 129,74 | | | | | | | | | | | | | 129,74 | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2019 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | | | | | | Статьи расходов | | | | | | | | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Передача | | | | | | | | | | | | | Производство | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Всего | | | | | | | | | | | | | | | Передача | | | | | | | | | | | | | | Производство | | | | | | | | | | | | | | | Всего | | | | | | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | | | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | Справочно: нормативный уровень прибыли | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | 0,65 | | | | | | | | | | | | | | 0,65 | | | | | | | | | | | | | | | 0,65 | | | | | | | | | | | | | | | | | | -0,65 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | НВВ | | | | | | | | | | | | | | 121 179,45 | | | | | | | | | | | | | 2 488 031,57 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 609 211,02 | | | | | | | | | | | | | | | 100 887,69 | | | | | | | | | | | | | | 2 118 330,52 | | | | | | | | | | | | | | | 2 219 218,21 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 389 992,81 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | Итого расходов | | | | | | | | | | | | | | 115 409 | | | | | | | | | | | | | 2 369 553,88 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 484 962,88 | | | | | | | | | | | | | | | 100 233,74 | | | | | | | | | | | | | | 2 104 599,5 | | | | | | | | | | | | | | | 2 204 833,24 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 280 129,64 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | | | | | | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | | | | | | | | 115 409 | | | | | | | | | | | | | 2 369 553,88 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 484 962,88 | | | | | | | | | | | | | | | 100 233,74 | | | | | | | | | | | | | | 2 104 599,5 | | | | | | | | | | | | | | | 2 204 833,24 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 280 129,64 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | | | | | | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | 1 388 216,85 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 388 216,85 | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | 1 303 281,37 | | | | | | | | | | | | | | | 1 303 281,37 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 84 935,48 | | | | | | | | | | | ТСО завышены объём и цена природного газа | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | | | | | | | Энергия, в том числе | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | 226 501,34 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 226 501,34 | | | | | | | | | | | | | | | 5 167,55 | | | | | | | | | | | | | | 225 067,65 | | | | | | | | | | | | | | | 230 235,2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | -3 733,86 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | | | | | | | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | 205 924,72 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 205 924,72 | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | 225 067,65 | | | | | | | | | | | | | | | 225 067,65 | | | | | | | | | | | | | | | | | | -19 142,93 | | | | | | | | | | | ТСО завышен объём электроэнергии | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15 | | | | | | | затраты на покупную тепловую энергию | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | 10 413,09 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 10 413,09 | | | | | | | | | | | | | | | 5 167,55 | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | 5 167,55 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5 245,54 | | | | | | | | | | | ТСО завышены объём и прогнозный тариф на покупное тепло | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16 | | | | | | | Затраты на оплату труда | | | | | | | | | | | | | | 59 958,54 | | | | | | | | | | | | | 368 871,75 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 428 830,29 | | | | | | | | | | | | | | | 50 926,78 | | | | | | | | | | | | | | 294 651,69 | | | | | | | | | | | | | | | 345 578,47 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 83 251,82 | | | | | | | | | | | Экспертами приняты расходы исходя из плановой зарплаты 2018 года, а также с учётом индекса роста в размере 1,029 с 1 июля 2019 года. Численность принята экспертами с учётом фактической за 2017 год , а также с учётом распределения по видам деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17 | | | | | | | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | | | | | | | | 18 107,48 | | | | | | | | | | | | | 111 399,27 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 129 506,75 | | | | | | | | | | | | | | | 15 379,89 | | | | | | | | | | | | | | 88 984,81 | | | | | | | | | | | | | | | 104 364,7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 25 142,05 | | | | | | | | | | | Исходя из принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 18 | | | | | | | Холодная вода | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | 42 503,38 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 42 503,38 | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | 41 087,29 | | | | | | | | | | | | | | | 41 087,29 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 416,09 | | | | | | | | | | | ТСО завышены объём и цена питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 19 | | | | | | | Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | 7 280,1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 7 280,1 | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | 7 037,69 | | | | | | | | | | | | | | | 7 037,69 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 242,41 | | | | | | | | | | | ТСО завышены объём и цена стоков | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | | | | | | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | 42 154,58 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 42 154,58 | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | 42 041,08 | | | | | | | | | | | | | | | 42 041,08 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 113,5 | | | | | | | | | | | В соответствии с представленными ТСО обоснованиями | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 22 | | | | | | | Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | 724,17 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 724,17 | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | 724,17 | | | | | | | | | | | | | | | 724,17 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 23 | | | | | | | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | 19 942,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 19 942,04 | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | 19 312,2 | | | | | | | | | | | | | | | 19 312,2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 629,84 | | | | | | | | | | | В соответствии с представленными ТСО обоснованиями | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 24 | | | | | | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | 15 357,36 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 15 357,36 | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | 12 303,69 | | | | | | | | | | | | | | | 12 303,69 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 053,67 | | | | | | | | | | | Исходя из фактических расходов расходов за 2017 год, а также с учетом индексов роста в размере 1,027 (с 01.07.2018) и 1,029 (с 01.07.2019) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 25 | | | | | | | Расходы на служебные командировки | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | 12,94 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 12,94 | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | 12,94 | | | | | | | | | | | | | | | 12,94 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 26 | | | | | | | Расходы на обучение персонала | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | 801,35 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 801,35 | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | 801,35 | | | | | | | | | | | | | | | 801,35 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 27 | | | | | | | Услуги банков | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | 821,53 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 821,53 | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 821,53 | | | | | | | | | | | Экспертами не приняты в расчёт в связи с отсутствием экономического обоснования | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 29 | | | | | | | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | 2 783,26 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 783,26 | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 783,26 | | | | | | | | | | | Экспертами не приняты в расчёт в связи с отсутствием экономического обоснования | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 30 | | | | | | | Арендная плата | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | 9 988,28 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 9 988,28 | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | 9 988,28 | | | | | | | | | | | | | | | 9 988,28 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | Аренда 2-х котельных и аренда земли | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 33 | | | | | | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | 17 068,26 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 17 068,26 | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | 17 068,26 | | | | | | | | | | | | | | | 17 068,26 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | Экспертами приняты расходы исходя из факта 2017 года, в части, отнесённой на данные котельные | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 35 | | | | | | | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | | | | | | | | | 37 342,98 | | | | | | | | | | | | | 47 556,27 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 84 899,25 | | | | | | | | | | | | | | | 28 759,53 | | | | | | | | | | | | | | 42 237,03 | | | | | | | | | | | | | | | 70 996,56 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 13 902,69 | | | | | | | | | | | Экспертами принята амортизация исходя из суммы, учтённой при установлении тарифов на второе полугодие 2018 года, в доле 97,8 % от общей суммы (в соответствии с объёмами полезного отпуска по каждому виду тарифов) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 36 | | | | | | | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | 40 625 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 40 625 | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 40 625 | | | | | | | | | | | В связи с отсутствием экономического обоснования | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 38 | | | | | | | выпадающие доходы/экономия средств | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | 26 946,17 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 26 946,17 | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 26 946,17 | | | | | | | | | | | В соответствии с действующим законодательством экспертами выполнена корректировка НВВ 2017 года (по строке "Суммарная корректировка НВВ") | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 41 | | | | | | | Прибыль | | | | | | | | | | | | | | 5 770,45 | | | | | | | | | | | | | 118 477,69 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 124 248,14 | | | | | | | | | | | | | | | 653,95 | | | | | | | | | | | | | | 13 731,02 | | | | | | | | | | | | | | | 14 384,97 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 109 863,17 | | | | | | | | | | | Экспертами принята исходя из экономически обоснованного уровня расходов | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | Сумма снижения | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | 389 992,81 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 389 992,81 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы по регулируемому виду деятельности на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования проиндексированы в соответствии с принятым методом регулирования тарифов. Итоги расчёта тарифов на тепловую энергию для ТСО на период 2019-2023 годы представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2023 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 219 218,21 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 279 697,69 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 347 566,36 | | | | | | | | | | | | | | | | 2 415 386,88 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 485 258,5 | | | | | | | | | | | | | | | |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 887,69 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102 643,59 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 104 880,94 | | | | | | | | | | | | | | | | 107 186,74 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 109 563,13 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 87,54 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,73 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,98 | | | | | | | | | | | | | | | | 102,89 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,89 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 265,34 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 265,34 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 265,34 | | | | | | | | | | | | | | | | 1 265,34 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 265,34 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 86,06 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 753,85 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 801,64 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 855,28 | | | | | | | | | | | | | | | | 1 908,88 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 964,1 | | | | | | | | | | | | | | | |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 79,73 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 81,12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 82,89 | | | | | | | | | | | | | | | | 84,71 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 86,59 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 101,72 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,72 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,98 | | | | | | | | | | | | | | | | 102,89 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,89 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на производство и передачу тепловой энергии на период 2019-2023 годы для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Вид тарифа | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | | | | | | | | | |  | |
| Вода | | | | | | | | | | | | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | | | | | | | | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | | | | | | | | свыше 13,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1724,19 | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1753,85 | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1753,85 | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1801,64 | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1801,64 | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1855,28 | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1855,28 | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1908,88 | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1908,88 | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1964,10 | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2069,03 | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2104,62 | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2104,62 | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2161,97 | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2161,97 | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2226,34 | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2226,34 | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2290,66 | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2290,66 | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2356,92 | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |
| \* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (Часть вторая). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2019 году - 101,72 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2020 году - 102,72 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2021 году - 102,98 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2022 году - 102,89 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2023 году - 102,89 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагается комиссии установить для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги вышеуказанные тарифы.  2. Тариф на производство и передачу тепловой энергии  По системам теплоснабжения котельных, расположенных на территории муниципального образования «Город Калуга» по следующим адресам:  ул. Баррикад, 181 «а»; ул. Вишневского, 1; Грабцевское шоссе, 115; Грабцевское шоссе, 22 «б»; ул. Молодёжная, 58 (д Лихун); ул. Ипподромная, 37; Калуга Бор, 15 «а»; ул. Кропоткина, 4 «а»; ул. Ленина, 60 «а»; ОЛ «Белка»; ул. Пролетарская,111;  ул. Салтыкова Щедрина, 80 «а»; ул. Советская, 3 «б» (Тихонова пустынь);  ул. Тарутинская, 171; ул. Широкая, 51 «б»; Кирпичный завод МПС 3 «в» (Мстихино) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии, методом долгосрочной индексации тарифов на 2019-2023 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | | | | | Вода | | | | | | | | | | | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | | | свыше 13,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | | | | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | | | | | | | | | | | | | руб/Гкал | | | | | | | | 2456,17 | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | 66 697,64 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 | | | | | | | | | | | | | руб/Гкал | | | | | | | | 2354,29 | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | 63 930,87 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | | | | | | | руб/Гкал | | | | | | | | 2541,54 | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | 65 729,2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | | | | | | | | | | | | | руб/Гкал | | | | | | | | 2611,79 | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | 67 546,13 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2023 | | | | | | | | | | | | | руб/Гкал | | | | | | | | 2686,81 | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | 69 460,45 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | |  | | | |  | | | |  | |  | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2019-2023 годы принято в соответствии с пунктом 12 (подпункт «а») Правил регулирования цен в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 22.10.2012 № 1075, по предложению организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен экспертами министерства методом долгосрочной индексации тарифов на 2019-2023 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Данный метод применяется для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги второй раз, при втором и последующем применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются сроком на 5 лет (2019-2023 годы). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2015 № 470-РК. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии (16 котельных и тепловые сети), находятся у организации в хозяйственном ведении.  При расчете тарифов экспертами учтены нормы, содержащиеся в пункте 5(1) Основ ценообразования № 1075, в отношении случаев, когда к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель. При этом тарифы для данного источника определяются соглашением сторон и регулированию не подлежат.  В соответствии с данными ТСО следующие котельные имеют единственного потребителя и с 1 января 2019 года должны отпускать тепловую энергию по цене, определённой соглашением сторон:  1. Котельная по ул. Пролетарской, д. 111;  2. Котельная по ул. Молодёжной, д. 58 (дер. Лихун);  3. Котельная по ул. Советской, д.3 «б» (Тихонова Пустынь).  При этом, согласно пункту 12 Основ ценообразования № 1075 при расчёте тарифов на тепловую энергию для ТСО на 2019 год учитываются в том числе расходы и расчётный объём полезного отпуска указанных котельных. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт тарифов произведён на период 2019 – 2023 годы.  Согласно пункту 15 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов произведена с 1 июля каждого года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В связи с увеличением с 1 января 2019 года налога на добавленную стоимость с 18 % до 20 % тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2019 рекомендуется установить в следующем порядке:  - для всех потребителей, кроме населения – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2018;  - для населения – исходя из тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2018, а также с учётом дополнительного роста, связанного с увеличением налога на добавленную стоимость с 18 % до 20 %.  Начиная с 2020 года, рекомендуется установить тарифы на тепловую энергию на первое полугодие каждого расчётного года долгосрочного периода регулирования с учётом величины роста в размере 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31 декабря предыдущего года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на период с 01.07. по 31.12.2019 определены исходя из экономического обоснования величины расходов по каждой группе сметы расходов с учётом представленных планово-экономическим отделом ТСО данных о плановых расходах, включающих обосновывающие материалы.  Тарифы на периоды:  - с 01.07. по 31.12.2020,  - с 01.07. по 31.12.2021,  - с 01.07. по 31.12.2022,  - с 01.07. по 31.12.2023  определены методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Учтено в тарифе | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Реквизиты приказа министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 164,84 кг у т | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Приказ от 21.05.2018 № 185 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тонн | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Не утверждён | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3969,3 Гкал  (в доле, отнесённой на 16 котельных) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Приказ от 21.05.2018 № 185  (163853,309 Гкал) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,014 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,02 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,067 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,039 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,046\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| \*С учетом увеличения ставки налога на добавленную стоимость с 1 января 2019 года до 20 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2019-2023 годы экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации, и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По данным Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года темп роста нерегулируемых цен на оптовом рынке в 2019 году составит 111 %. Учитывая, что нерегулируемая составляющая в структуре цены на электрическую энергию конечного потребителя Калужской области занимает порядка 46 %, рост цены с 1 июля 2019 года планируется на уровне 106,7 % (без учета НДС). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество активов в первый год (2019 год) долгосрочного периода представлено в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, усл. ед | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 107,85 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности), Гкал/час | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 33,02 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования № 1075.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | | | | | | | 2020 | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2023 | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,66 | | | | | | | | | | | | 0,66 | | | | | | | | | | | | | 0,66 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,66 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,66 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети, тыс.Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,97 | | | | | | | | | | | | 3,97 | | | | | | | | | | | | | 3,97 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,97 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,97 | | | | | | | | | Экспертами учтены утверждённые приказом минстроя и ЖКХ КО (в доле , отнесённой на 16 котельных) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию, тыс.Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 32,67 | | | | | | | | | | | | 32,67 | | | | | | | | | | | | | 32,67 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 32,67 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 32,67 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 32,01 | | | | | | | | | | | | 32,01 | | | | | | | | | | | | | 32,01 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 32,01 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 32,01 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 28,04 | | | | | | | | | | | | 28,04 | | | | | | | | | | | | | 28,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 28,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 28,04 | | | | | | | | | Экспертами приняты планируемые объёмы полезного отпуска, с учётом динамики фактических объёмов за 2015 - 2017 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители, тыс.Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 22,16 | | | | | | | | | | | | 22,16 | | | | | | | | | | | | | 22,16 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 22,16 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 22,16 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители, тыс.Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5,88 | | | | | | | | | | | | 5,88 | | | | | | | | | | | | | 5,88 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5,88 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5,88 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2019 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | | | | | | Статьи расходов | | | | | | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Передача | | | | | | | | | | | | | | Производство | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Всего | | | | | | | | | | | | | | | Передача | | | | | | | | | | | | | | Производство | | | | | | | | | | | | | | | Всего | | | | | | | Размер снижения | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | Справочно: нормативный уровень прибыли | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | 0,65 | | | | | | | | | | | | | | 0,65 | | | | | | | | | | | | | | | 0,65 | | | | | | | -0,65 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | НВВ | | | | | | | | | | | | 2 392,02 | | | | | | | | | | | | | | 64 305,62 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 66 697,64 | | | | | | | | | | | | | | | 2 126,96 | | | | | | | | | | | | | | 60 778,17 | | | | | | | | | | | | | | | 62 905,13 | | | | | | | 3 792,51 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | Итого расходов | | | | | | | | | | | | 2 278,11 | | | | | | | | | | | | | | 61 243,45 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 63 521,56 | | | | | | | | | | | | | | | 2 113,2 | | | | | | | | | | | | | | 60 384,93 | | | | | | | | | | | | | | | 62 498,13 | | | | | | | 1 023,43 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | | | | | | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | | | | | | 2 278,11 | | | | | | | | | | | | | | 61 243,45 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 63 521,56 | | | | | | | | | | | | | | | 2 113,2 | | | | | | | | | | | | | | 60 384,93 | | | | | | | | | | | | | | | 62 498,13 | | | | | | | 1 023,43 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | | | | | | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | 29 614,36 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 29 614,36 | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | 29 812,58 | | | | | | | | | | | | | | | 29 812,58 | | | | | | | -198,22 | | | | | | | | | | | | | | | ТСО занижен объём природного газа | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | | | | | | | Энергия, в том числе | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | 4 392,92 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 392,92 | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | 5 057,44 | | | | | | | | | | | | | | | 5 057,44 | | | | | | | -664,52 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | | | | | | | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | 4 392,92 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 392,92 | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | 5 057,44 | | | | | | | | | | | | | | | 5 057,44 | | | | | | | -664,52 | | | | | | | | | | | | | | | ТСО занижен объём электроэнергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16 | | | | | | | Затраты на оплату труда | | | | | | | | | | | | 722,64 | | | | | | | | | | | | | | 14 623,01 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 15 345,65 | | | | | | | | | | | | | | | 1 126,16 | | | | | | | | | | | | | | 17 730,3 | | | | | | | | | | | | | | | 18 856,45 | | | | | | | -3 510,8 | | | | | | | | | | | | | | | Экспертами приняты расходы исходя из плановой зарплаты 2018 года, а также с учётом индекса роста в размере 1,029 с 1 июля 2019 года. Численность принята экспертами с учётом фактической за 2017 год , а также с учётом распределения по видам деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17 | | | | | | | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | | | | | | 218,24 | | | | | | | | | | | | | | 4 416,15 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 634,39 | | | | | | | | | | | | | | | 340,1 | | | | | | | | | | | | | | 5 354,55 | | | | | | | | | | | | | | | 5 694,65 | | | | | | | -1 060,26 | | | | | | | | | | | | | | | Исходя из принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 18 | | | | | | | Холодная вода | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | 906,71 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 906,71 | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | 923,26 | | | | | | | | | | | | | | | 923,26 | | | | | | | -16,55 | | | | | | | | | | | | | | | ТСО занижен объём питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 19 | | | | | | | Водоотведение | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | 155,3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 155,3 | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | 158,14 | | | | | | | | | | | | | | | 158,14 | | | | | | | -2,84 | | | | | | | | | | | | | | | ТСО занижен объём стоков | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | | | | | | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | 222,45 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 222,45 | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | 222,32 | | | | | | | | | | | | | | | 222,32 | | | | | | | 0,13 | | | | | | | | | | | | | | | В соответствии с представленными ТСО обоснованиями | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 24 | | | | | | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | 132,79 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 132,79 | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | 132,79 | | | | | | | | | | | | | | | 132,79 | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | В соответствии с представленными ТСО обоснованиями | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 29 | | | | | | | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | 60,3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 60,3 | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | 60,3 | | | | | | | | | | | | | | | Экспертами не приняты в расчёт в связи с отсутствием экономического обоснования | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 30 | | | | | | | Арендная плата | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | 43,44 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 43,44 | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | 43,44 | | | | | | | | | | | | | | | 43,44 | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | Исходя из расходов на аренду земли | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 35 | | | | | | | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | | | | | | | 1 337,24 | | | | | | | | | | | | | | 5 342,96 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6 680,19 | | | | | | | | | | | | | | | 646,94 | | | | | | | | | | | | | | 950,12 | | | | | | | | | | | | | | | 1 597,06 | | | | | | | 5 083,13 | | | | | | | | | | | | | | | Экспертами принята в расчёт на 2019 год амортизация исходя из суммы, учтённой при установлении тарифов на второе полугодие 2018 года, в доле 2,2 % от общей суммы (в соответствии с объёмами полезного отпуска по каждому виду тарифов) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 38 | | | | | | | выпадающие доходы/экономия средств | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | 1 333,07 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 333,07 | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | 1 333,07 | | | | | | | | | | | | | | | В соответствии с действующим законодательством экспертами выполнена корректировка НВВ 2017 года (по строке "Суммарная корректировка НВВ") | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 41 | | | | | | | Прибыль | | | | | | | | | | | | 113,91 | | | | | | | | | | | | | | 3 062,17 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 176,08 | | | | | | | | | | | | | | | 13,76 | | | | | | | | | | | | | | 393,23 | | | | | | | | | | | | | | | 407 | | | | | | | 2 769,08 | | | | | | | | | | | | | | | Экспертами принята исходя из экономически обоснованного уровня расходов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 42 | | | | | | | Нормативный уровень прибыли | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | 0,06 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,06 | | | | | | | | | | | | | | | 13,76 | | | | | | | | | | | | | | 393,23 | | | | | | | | | | | | | | | 407 | | | | | | | -406,94 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | Сумма снижения | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | 3 792,51 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 3 792,51 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы по регулируемому виду деятельности на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования проиндексированы в соответствии с принятым методом регулирования тарифов. Итоги расчёта тарифов на тепловую энергию для ТСО на период 2019-2023 годы представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 62 905,13 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 64 588,16 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 66 524,45 | | | | | | | | | | | | | | | | 68 471,79 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 70 477,7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 126,96 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 161,87 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 206,59 | | | | | | | | | | | | | | | | 2 252,63 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 300,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,68 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103 | | | | | | | | | | | | | | | | 102,93 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,93 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 28,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 28,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 28,04 | | | | | | | | | | | | | | | | 28,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 28,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 243,13 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 303,14 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 372,19 | | | | | | | | | | | | | | | | 2 441,63 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 513,16 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 75,85 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 77,1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 78,69 | | | | | | | | | | | | | | | | 80,34 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 82,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 130,1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,68 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103 | | | | | | | | | | | | | | | | 102,93 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,93 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на производство и передачу тепловой энергии на период 2019-2023 годы для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | Вода | | | | | | | | | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Вид тарифа | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Год | | | | | | | | | | | | | | | | | Вода | | | | | | | | | | | | | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | | | | | | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | | | | свыше 13,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | | | | | | | |  | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1724,19 | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | |  | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2243,13 | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | |  | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2243,13 | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | |  | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2303,14 | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | |  | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2303,14 | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | |  | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2372,19 | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2372,19 | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2441,63 | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2441,63 | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2513,16 | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2069,03 | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2691,76 | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2691,76 | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2763,77 | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2763,77 | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2846,63 | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2846,63 | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2929,96 | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2929,96 | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3015,79 | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| \* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (Часть вторая). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2019 году - 130,1 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2020 году - 102,68 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2021 году - 103 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2022 году - 102,93 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2023 году - 102,93 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, а также снижением объёмов полезного отпуска. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагается комиссии установить для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги (по системам теплоснабжения указанных котельных) вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Тариф на услуги по передаче тепловой энергии  По системам теплоснабжения от ведомственных источников, расположенных на территории муниципального образования «Город Калуга» (кроме ведомственного источника акционерного общества «Калужский научно-исследовательский институт телемеханических устройств») | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, методом долгосрочной индексации тарифов на 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | | | | | | | | Вода | | | | | | | | | | | | | | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | | | | | | | | | | | | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | | свыше 13,0 кг/см² | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | | | | | | | | | | | | | руб/Гкал | | | | | | | | | | | 285,27 | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 68 569,66 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 | | | | | | | | | | | | | руб/Гкал | | | | | | | | | | | 285,68 | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 68 669,14 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | | | | | | | руб/Гкал | | | | | | | | | | | 294,98 | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 70 904,86 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | | | | | | | | | | | | | руб/Гкал | | | | | | | | | | | 304,28 | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 73 139,12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2023 | | | | | | | | | | | | | руб/Гкал | | | | | | | | | | | 314,28 | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 75 542,62 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | |  | | | |  | | | | |  | |  | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2019-2023 годы принято в соответствии с пунктом 12 (подпункт «а») Правил регулирования цен в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 22.10.2012 № 1075, по предложению организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен экспертами министерства методом долгосрочной индексации тарифов на 2019-2023 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Данный метод применяется для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги второй раз, при втором и последующем применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются сроком на 5 лет (2019-2023 годы). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2015 № 470-РК. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемой деятельности, находятся у организации в хозяйственном ведении (ЦТП, тепловые сети). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт тарифов произведён на период 2019 – 2023 годы.  Согласно пункту 15 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов произведена с 1 июля каждого года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на первое полугодие каждого расчётного года долгосрочного периода регулирования с учётом величины роста в размере 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31 декабря предыдущего года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на период с 01.07. по 31.12.2019 определены исходя из экономического обоснования величины расходов по каждой группе сметы расходов с учётом представленных планово-экономическим отделом ТСО данных о плановых расходах, включающих обосновывающие материалы.  Тарифы на периоды:  - с 01.07. по 31.12.2020,  - с 01.07. по 31.12.2021,  - с 01.07. по 31.12.2022,  - с 01.07. по 31.12.2023  определены методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов поданной в сеть тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Учтено в тарифе | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Реквизиты приказа министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 25664,0 Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Приказ от 21.05.2018 № 185 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | | | | | 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,02 | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,067 | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,039 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,017 | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,029\* | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| \*С учетом увеличения ставки налога на добавленную стоимость с 1 января 2019 года до 20 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2019-2023 годы экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации, и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По данным Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года темп роста нерегулируемых цен на оптовом рынке в 2019 году составит 111 %. Учитывая, что нерегулируемая составляющая в структуре цены на электрическую энергию конечного потребителя Калужской области занимает порядка 46 %, рост цены с 1 июля 2019 года планируется на уровне 106,7 % (без учета НДС). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество активов в первый год (2019 год) долгосрочного периода представлено в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, усл. ед | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования № 1075.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | | | | | | | | | | 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | | | | | | | 2023 | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети, тыс.Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 25,66 | | | | | | | | | | | | | | | 25,66 | | | | | | | | | | | | | | | | 25,66 | | | | | | | | | | | | | 25,66 | | | | | | | | | | | | | | | 25,66 | | | | | | | | | | | Экспертами учтены утверждённые приказом минстроя и ЖКХ КО от 21.05.2018  № 185 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 9,08 | | | | | | | | | | | | | | | 9,08 | | | | | | | | | | | | | | | | 9,08 | | | | | | | | | | | | | 9,08 | | | | | | | | | | | | | | | 9,08 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Поданная в сеть тепловая энергия, тыс.Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 282,63 | | | | | | | | | | | | | | | 282,63 | | | | | | | | | | | | | | | | 282,63 | | | | | | | | | | | | | 282,63 | | | | | | | | | | | | | | | 282,63 | | | | | | | | | | | Экспертами приняты объёмы в соответствии с договорами с ведомственными котельными | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 256,9666 | | | | | | | | | | | | | | | 256,9666 | | | | | | | | | | | | | | | | 256,9666 | | | | | | | | | | | | | 256,9666 | | | | | | | | | | | | | | | 256,9666 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население, тыс.Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 256,97 | | | | | | | | | | | | | | | 256,97 | | | | | | | | | | | | | | | | 256,97 | | | | | | | | | | | | | 256,97 | | | | | | | | | | | | | | | 256,97 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу, тыс.Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 256,97 | | | | | | | | | | | | | | | 256,97 | | | | | | | | | | | | | | | | 256,97 | | | | | | | | | | | | | 256,97 | | | | | | | | | | | | | | | 256,97 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2019 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | | | | | Статьи расходов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Передача | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Передача | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | НВВ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 68 569,66 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 66 230,97 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 338,69 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | Итого расходов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 68 569,66 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 65 532,1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 037,56 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | | | | | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 68 569,66 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 65 532,1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 037,56 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | | | | | | Энергия, в том числе | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 34 911,21 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 42 097,68 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | -7 186,47 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | | | | | | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 680,19 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 207,61 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | -527,42 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | ТСО занижены объём и цена электроэнергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15 | | | | | | затраты на покупную тепловую энергию | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 31 231,02 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 37 890,07 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | -6 659,05 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | ТСО занижен средневзвешенный тариф на покупную тепловую энергию | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16 | | | | | | Затраты на оплату труда | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 14 690,11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 13 053,98 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 636,13 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Экспертами приняты расходы исходя из плановой зарплаты второго полугодия 2018 года, а также с учётом индекса роста в размере 1,029 с 1 июля 2019 года. Численность персонала принята исходя из учтённой в тарифе второго полугодия 2018 года, а также с учётом снижения протяжённости тепловых сетей от ведомственных котельных | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17 | | | | | | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 436,41 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 942,3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 494,11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Исходя из принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 18 | | | | | | Холодная вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 975,82 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 996,94 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | -21,12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | ТСО занижен объём воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 19 | | | | | | Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 676,55 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 684,1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | -7,55 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | СО занижен объём стоков | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | | | | | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 771,89 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 742,72 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 29,17 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | В соответствии с представленными ТСО обоснованиями | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 22 | | | | | | Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 15,36 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 14,78 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,58 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Экспертами приняты с учётом фактических расходов за 2017 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 23 | | | | | | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 024,56 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 024,56 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | В соответствии с представленными ТСО обоснованиями | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 24 | | | | | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 131,92 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 134 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | -2,08 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Экспертами приняты исходя из фактических расходов за 2017 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 30 | | | | | | Арендная плата | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 96,16 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 96,16 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | В соответствии с представленными ТСО обоснованиями по аренде земли | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 35 | | | | | | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 7 784,31 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 744,88 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6 039,43 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Экспертами учтена амортизация на уровне суммы 2018 года | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 38 | | | | | | выпадающие доходы/экономия средств | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 055,35 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 055,35 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | В соответствии с действующим законодательством экспертами выполнена корректировка НВВ 2017 года (по строке "Суммарная корректировка НВВ") | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 40 | | | | | | Суммарная корректировка НВВ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 698,87 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | -698,87 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Экспертами учтена корректировка НВВ 2017 года (с учётом деления на 3 года) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | Сумма снижения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 338,69 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 2 338,69 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы по регулируемому виду деятельности на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования проиндексированы в соответствии с принятым методом регулирования тарифов. Итоги расчёта тарифов на услуги по передаче тепловой энергии для ТСО на период 2019-2023 годы представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 66 230,97 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 68 186,36 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 70 609,36 | | | | | | | | | | | | | | | | 73 082,6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 75 647,26 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 90,35 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,95 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,55 | | | | | | | | | | | | | | | | 103,5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,51 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 256,9666 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 256,9666 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 256,9666 | | | | | | | | | | | | | | | | 256,9666 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 256,9666 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 88,84 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 257,74 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 265,35 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 274,78 | | | | | | | | | | | | | | | | 284,41 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 294,39 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в том числе расходы на содержание тепловых сетей, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 110,29 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 112,89 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 116,22 | | | | | | | | | | | | | | | | 119,50 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 122,89 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 101,7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,95 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,55 | | | | | | | | | | | | | | | | 103,5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,51 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на период 2019-2023 годы для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | Вид теплоносителя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Вид тарифа | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Пар | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 253,44 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 257,74 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 257,74 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 265,35 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 265,35 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 274,78 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 274,78 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 284,41 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 284,41 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 294,39 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2019 году - 101,7 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2020 году - 102,95 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2021 году - 103,55 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2022 году - 103,5 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2023 году - 103,51 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, а также снижением объёмов полезного отпуска. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагается комиссии установить для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Тариф на услуги по передаче тепловой энергии  По системе теплоснабжения от ведомственного источника акционерного общества «Калужский научно-исследовательский институт телемеханических устройств», расположенного на территории муниципального образования «Город Калуга»  по адресу: ул. Карла Маркса, д. 4  ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по системе теплоснабжения от ведомственного источника АО «КНИИТМУ», методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | Вода | | | | | | | | | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | | | | | | | | | | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | свыше 13,0 кг/см² | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | | | | | | | | | | | | | | | руб/Гкал | | | | | | | | | | 396,56 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | 170,39 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 | | | | | | | | | | | | | | | руб/Гкал | | | | | | | | | | 407,50 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | 175,09 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | | | | | | | | | руб/Гкал | | | | | | | | | | 418,78 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | 179,94 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | | | | | | | | | | | | | | | руб/Гкал | | | | | | | | | | 430,38 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | 184,92 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2023 | | | | | | | | | | | | | | | руб/Гкал | | | | | | | | | | 442,34 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | 190,06 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
|  | | | | | | | | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2019-2023 годы принято в соответствии с пунктом 12 (подпункт «а») Правил регулирования цен в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 22.10.2012 № 1075, по предложению организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен экспертами министерства методом долгосрочной индексации тарифов на 2019-2023 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2017 № 474-РК. Тарифы рассчитаны с применением метода экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемому виду деятельности ТСО (передача), находятся у организации в хозяйственном ведении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт тарифов произведён на период 2019 – 2023 годы.  Согласно пункту 15 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов произведена с 1 июля каждого года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на первое полугодие каждого расчётного года долгосрочного периода регулирования с учётом величины роста в размере 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31 декабря предыдущего года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на период с 01.07. по 31.12.2019 определены исходя из экономического обоснования величины расходов по каждой группе сметы расходов с учётом представленных планово-экономическим отделом ТСО данных о плановых расходах, включающих обосновывающие материалы.  Тарифы на периоды:  - с 01.07. по 31.12.2020,  - с 01.07. по 31.12.2021,  - с 01.07. по 31.12.2022,  - с 01.07. по 31.12.2023  определены методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов поданной в сеть тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Учтено в тарифе | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Реквизиты приказа министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 77 Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Не утверждён | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2023 | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,017 | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,046\* | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | |
| \*С учетом увеличения ставки налога на добавленную стоимость с 1 января 2019 года до 20 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2019-2023 годы экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации, и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество активов в первый год (2019 год) долгосрочного периода представлено в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, усл. ед | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования № 1075.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | | | 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети, тыс.Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,08 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,08 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,08 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,08 | | | | | | | | | | | 0,08 | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 9,16 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 9,16 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 9,16 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 9,16 | | | | | | | | | | | 9,16 | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Поданная в сеть тепловая энергия, тыс.Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,84 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,84 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,84 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,84 | | | | | | | | | | | 0,84 | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,84 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,84 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,84 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,84 | | | | | | | | | | | 0,84 | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,76 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,76 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,76 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,76 | | | | | | | | | | | 0,76 | | | | | | | | | | | | | | | | | Экспертами принят исходя из плановых объёмов 2018 года | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители, тыс.Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,67 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,67 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,67 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,67 | | | | | | | | | | | 0,67 | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Население, тыс.Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,09 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,09 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,09 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,09 | | | | | | | | | | | 0,09 | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу, тыс.Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,09 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,09 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,09 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,09 | | | | | | | | | | | 0,09 | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2019 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | | | | | Статьи расходов | | | | | | | | | | | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Передача | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Передача | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | НВВ | | | | | | | | | | | | | | | | | 170,39 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 33,49 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 136,9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | Итого расходов | | | | | | | | | | | | | | | | | 170,39 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 33,49 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 136,9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | | | | | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | | | | | | | | | | | 170,39 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 33,49 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 136,9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16 | | | | | | Затраты на оплату труда | | | | | | | | | | | | | | | | | 122,08 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 21,45 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100,63 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Экспертами приняты расходы исходя из плановой зарплаты второго полугодия 2018 года | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17 | | | | | | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | | 36,87 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6,48 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 30,39 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Исходя из принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 35 | | | | | | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | | | | | | | | | | | | 11,44 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5,57 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5,87 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Экспертами принята в расчёт амортизация на уровне суммы, учтённой при установлении тарифов на 2017 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | Сумма снижения | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 136,9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 136,9 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы по регулируемому виду деятельности на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования проиндексированы в соответствии с принятым методом регулирования тарифов. Итоги расчёта тарифов на тепловую энергию для ТСО на период 2019-2023 годы представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 33,49 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 34,15 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 35 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 35,87 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 36,77 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 101,7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 101,97 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,48 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,49 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,5 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,762 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,762 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,762 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,762 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,762 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 43,95 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 44,82 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 45,93 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 47,07 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 48,25 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в том числе расходы на содержание тепловых сетей, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 43,95 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 44,82 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 45,93 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 47,07 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 48,25 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 101,69 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 101,98 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,48 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,48 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,51 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на период 2019-2023 годы для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Вид тарифа | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Вид теплоносителя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Вода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Пар | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| По системе теплоснабжения от ведомственного источника - акционерного общества «Калужский научно-исследовательский институт телемеханических устройств», расположенного на территории муниципального образования «Город Калуга» по адресу: ул. Карла Маркса, д. 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 43,22 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 43,95 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 43,95 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 44,82 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 44,82 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 45,93 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 45,93 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 47,07 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 47,07 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 48,25 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2019 году - 101,69 %;  - в 2020 году - 101,98 %;  - в 2021 году - 102,48 %;  - в 2022 году - 102,48 %;  - в 2023 году - 102,51 %;  Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагается комиссии установить для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги вышеуказанные тарифы.  3. Тарифы на покупную тепловую энергию  Теплоснабжающая организация представила в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) предложение для установления одноставочных тарифов на покупную тепловую энергию методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы.  Основные средства, относящиеся к регулируемой деятельности, находятся у организации в хозяйственном ведении (ЦТП, тепловые сети).  В соответствии с представленными договорами МУП «Калугатеплосеть» является перепродавцом тепловой энергии от трёх теплоснабжающих организаций, вырабатывающих её на ведомственных источниках.  Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2015 № 470-РК (в редакции приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2017 № 458-РК). Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации тарифов.  Расчёт тарифов произведён на период 2019 – 2023 годы.  Согласно пункту 15 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов произведена с 1 июля каждого года.  В связи с увеличением с 1 января 2019 года налога на добавленную стоимость с 18 % до 20 % тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2019 рекомендуется установить в следующем порядке:  - для всех потребителей, кроме населения – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2018;  - для населения – исходя из тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2018, а также с учётом дополнительного роста, связанного с увеличением налога на добавленную стоимость с 18 % до 20 %.  Начиная с 2020 года, рекомендуется установить тарифы на тепловую энергию на первое полугодие каждого расчётного года долгосрочного периода регулирования с учётом величины роста в размере 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31 декабря предыдущего года.  Экспертами рассчитаны тарифы на покупную тепловую энергию на период 2019 - 2023 годы для МУП «Калугатеплосеть» по каждой системе централизованного теплоснабжения от ведомственных источников путём сложения величины тарифа на тепловую энергию для каждой теплоснабжающей организации и величины тарифа на услуги по передаче тепловой энергии МУП «Калугатеплосеть».  Предлагается комиссии установить для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги одноставочные тарифы на покупную тепловую энергию на период 2019 - 2023 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |







Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

1. С 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 года установить предложенные для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность).

2. С 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 года установить предложенные для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги одноставочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя.

4. Установить на 2019-2023 годы, предложенные долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) и на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя с использованием метода индексации.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 14.12.2018 по делу № 174/Т-03/1415-18 в протокольной форме, голосовали единогласно**.

**9. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для  публичного акционерного общества «Квадра - Генерирующая компания» (производственное подразделение «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация») на 2019-2023 годы.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ПАО «Квадра» (ПП «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация») | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Публичное акционерное общество «Квадра - Генерирующая компания» филиал ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» (ПП «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация») | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1056882304489 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6829012680 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 710701001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 300012,область Тульская, г. Тула, ул.Тимирязева, 99в, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 300012,область Тульская, г. Тула, ул. Тимирязева,99в, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии, методом долгосрочной индексации тарифов на 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | |  | | | | |  |  | |  | | | |  | | |  | | | | |  | | |  | | | |  | | | |  | | | | | |  | | |  |
| Период регулирования | | Ед. изм. | | | Вода | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | | | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | | свыше 13,0 кг/см² | | | | | | |
| На коллекторах источника тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | | руб./Гкал | | | 2 062,1 | | | | - | | | | | | | | | 2 062,1 | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | 105463,78 | | | | | |
| 2020 | | руб./Гкал | | | 2 123,31 | | | | - | | | | | | | | | 2 123,31 | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | 108594,17 | | | | | |
| 2021 | | руб./Гкал | | | 2 223,07 | | | | - | | | | | | | | | 2 223,07 | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | 113696,05 | | | | | |
| 2022 | | руб./Гкал | | | 2 287,21 | | | | - | | | | | | | | | 2 287,21 | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | 116976,62 | | | | | |
| 2023 | | руб./Гкал | | | 2 353,37 | | | | - | | | | | | | | | 2 353,37 | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | 120360,32 | | | | | |
| На тепловую энергию, поставляемую потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | | руб./Гкал | | | 2620,11 | | | | - | | | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | 129 538,54 | | | | | |
| 2020 | | руб./Гкал | | | 2836,13 | | | | - | | | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | 139 433,67 | | | | | |
| 2021 | | руб./Гкал | | | 2948,42 | | | | - | | | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | 145 069,36 | | | | | |
| 2022 | | руб./Гкал | | | 3024,50 | | | | - | | | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | 148 859,74 | | | | | |
| 2023 | | руб./Гкал | | | 3104,10 | | | | - | | | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | 152 815,85 | | | | | |
| На тепловую энергию, поставляемую потребителям (с учетом услуги по передаче МУП «Калугатеплосеть») | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | | руб./Гкал | | | 3062,24 | | | | - | | | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | |
| 2020 | | руб./Гкал | | | 3283,18 | | | | - | | | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | |
| 2021 | | руб./Гкал | | | 3411,85 | | | | - | | | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | |
| 2022 | | руб./Гкал | | | 3504,97 | | | | - | | | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | |
| 2023 | | руб./Гкал | | | 6302,19 | | | | - | | | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | |
|  | | | | |  | | | | |  |  | |  | | | |  | | |  | | | | |  | | |  | | | |  | | | |  | | | | | |  | | |  |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2019-2023 годы принято в соответствии с пунктом 12 (подпункт «а») Правил регулирования цен в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 22.10.2012 № 1075, по предложению организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен экспертами министерства методом долгосрочной индексации тарифов на 2019-2023 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Данный метод применяется для ПАО «Квадра» (ПП «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация») второй раз, при втором и последующем применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются сроком на 5 лет (2019-2023 годы). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования Калужской области30.11.2015 № 468-РК. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемому виду деятельности ТСО (производство и передача), находятся у ТСО в собственности. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт тарифов произведён на период 2019 – 2023 годы. Согласно пункту 15 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям, исходя из не превышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов произведена с 1 июля каждого года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В связи с увеличением с 1 января 2019 года налога на добавленную стоимость с 18 % до 20 % тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2019 рекомендуется установить в следующем порядке:  - для всех потребителей, кроме населения – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2018;  - для населения – исходя из тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2018, а также с учётом дополнительного роста, связанного с увеличением налога на добавленную стоимость с 18 % до 20 %.  Начиная с 2020 года, рекомендуется установить тарифы на тепловую энергию на первое полугодие каждого расчётного года долгосрочного периода регулирования с учётом величины роста в размере 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31 декабря предыдущего года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на период с 01.07. по 31.12.2019 определены исходя из экономического обоснования величины расходов по каждой группе сметы расходов с учётом представленных планово-экономическим отделом ТСО данных о плановых расходах, включающих обосновывающие материалы.  Тарифы на периоды:  - с 01.07. по 31.12.2020,  - с 01.07. по 31.12.2021,  - с 01.07. по 31.12.2022,  - с 01.07. по 31.12.2023 определены методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у ТСО отсутствует.  Следовательно, информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений не представлена. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | Учтено в тарифе | | | | | | | | | | | | | | | Утверждено | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива (газ), кг у.т./Гкал | | | | | | | | | | | | | 194,8 кг у.т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | Приказ Минэнерго России от 15.11.2017  № 1084 - 200,7 кг у.т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | 3,224 Гкал | | | | | | | | | | | | | | | Приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 31.05.2018 № 200 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | 414,030 тыс. кВт\*ч | | | | | | | | | | | | | | | Приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 31.05.2018 № 200 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | | 2020 | | | | | | | | 2021 | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | 2023 | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | 1,014 | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | 1,03 | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | 1,02 | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | 1,04 | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | 1,067 | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | 1,039 | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | 1,03 | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | 1,029\* | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | 1,04 | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | 1,046\*\* | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | 1,04 | |
| \*Для организаций применяющих упрощенную систему налогообложения дополнительный рост тарифов на энергоресурсы с 1 июля 2019 года – 1,017, в связи с изменение ставки налога на добавленную стоимость с 1 января 2019 года до 20 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| \*\*С учетом увеличения ставки налога на добавленную стоимость с 1 января 2019 года до 20 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2019-2023 годы экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации, и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020 и 2021 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По данным Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года темп роста нерегулируемых цен на оптовом рынке в 2019 году составит 111 %. Учитывая, что нерегулируемая составляющая в структуре цены на электрическую энергию конечного потребителя Калужской области занимает порядка 46 %, рост цены с 1 июля 2019 года планируется на уровне 106,7 % (без учета НДС). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество активов в первый год (2019 год) долгосрочного периода представлено в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, усл. ед | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 154,34 | | | | | | | |
| в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности), Гкал/час | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 110,1 | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования № 1075.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования представлена. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | 2019 | | | | | | 2020 | | | | | | 2021 | | | | | | 2022 | | | | | | | | 2023 | | | | | Комментарии | | | | | | |
| Отпуск в сети сторонней ТСО, тыс. Гкал | | | | | | | | 43,329 | | | | | | 43,329 | | | | | | 43,329 | | | | | | 43,329 | | | | | | | | 43,329 | | | | |  | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети, тыс. Гкал | | | | | | | | 3,224 | | | | | | 3,224 | | | | | | 3,224 | | | | | | 3,224 | | | | | | | | 3,224 | | | | | Приказ от 31.05.2018 № 200 министерства строительства и ЖКХ Калужской области | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях, % | | | | | | | | 6,93 | | | | | | 6,93 | | | | | | 6,93 | | | | | | 6,93 | | | | | | | | 6,93 | | | | |  | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал | | | | | | | | 51,31 | | | | | | 51,31 | | | | | | 51,31 | | | | | | 51,31 | | | | | | | | 51,31 | | | | | Приказ ФАС России от 26.06.2018 №873/18-ДСП(в ред. приказа от 27.11.2018 №1649а/18) | | | | | | |
| Полезный отпуск с коллектора источника тепловой энергии тыс.Гкал | | | | | | | | 51,14 | | | | | | 51,14 | | | | | | 51,14 | | | | | | 51,14 | | | | | | | | 51,14 | | | | | Приказ ФАС России от 26.06.2018 №873/18-ДСП (в ред. приказа от 27.11.2018 №1649а/18) | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии из сети, потребителям, тыс. Гкал | | | | | | | | 43,329 | | | | | | 43,329 | | | | | | 43,329 | | | | | | 43,329 | | | | | | | | 43,329 | | | | |  | | | | | | |
| Население | | | | | | | | 35,062 | | | | | | 35,062 | | | | | | 35,062 | | | | | | 35,062 | | | | | | | | 35,062 | | | | |  | | | | | | |
| Бюджет | | | | | | | | 3,542 | | | | | | 3,542 | | | | | | 3,542 | | | | | | 3,542 | | | | | | | | 3,542 | | | | |  | | | | | | |
| Прочие | | | | | | | | 0,788 | | | | | | 0,788 | | | | | | 0,788 | | | | | | 0,788 | | | | | | | | 0,788 | | | | |  | | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2019 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | |
| Передача | | | Производство | | | | | Всего | | | | | | | Передача | | Производство | | | | | | | | Всего | | | |
| 7 | НВВ | | | 24 074,76 | | | 105 463,78 | | | | | 129 538,54 | | | | | | | 13 091,16 | | 75 272,91 | | | | | | | | 88 364,06 | | | | 41 174,48 | |  | | | | | | | | | | |
| 8 | Налог на прибыль | | | 226,33 | | | 661,56 | | | | | 887,89 | | | | | | | 0 | | 14,11 | | | | | | | | 14,11 | | | | 873,78 | |  | | | | | | | | | | |
| 9 | Итого расходов | | | 21 929,95 | | | 101 142,06 | | | | | 123 072,01 | | | | | | | 13 043,11 | | 75 216,45 | | | | | | | | 88 259,56 | | | | 34 812,45 | |  | | | | | | | | | | |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | 21 703,62 | | | 100 480,5 | | | | | 122 184,12 | | | | | | | 13 043,11 | | 75 202,34 | | | | | | | | 88 245,45 | | | | 33 938,67 | |  | | | | | | | | | | |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | - | | | 53 055,95 | | | | | 53 055,95 | | | | | | | 0 | | 53 049,3 | | | | | | | | 53 049,3 | | | | 6,65 | | Представлено уведомление о переходе на тепловой метод распределения затрат топлива на тепловую и электрическую энергии. Нормативы уд. расхода ус. топл. на 2019 год ТСО не утверждены, для целей тарифного регулирования экспертами принят min уд. расход из среднегодовых фактических при производстве теп. энергии за 3 предшествующих периода (200,7, 202,75 и 194,8 кг у.т./Гкал) и утвержденного на 2018 г– 200,7 кг у.т./Гкал. | | | | | | | | | | |
| 13 | Энергия, в том числе | | | 7 993,55 | | | - | | | | | 7 993,55 | | | | | | | 6 998,25 | | 0 | | | | | | | | 6 998,25 | | | | 995,3 | |  | | | | | | | | | | |
| 14 | затраты на покупную электрическую энергию | | | 2 226,28 | | | - | | | | | 2 226,28 | | | | | | | 2 253,28 | | 0 | | | | | | | | 2 253,28 | | | | -27 | |  | | | | | | | | | | |
| 15 | затраты на покупную тепловую энергию | | | 4 761,04 | | | - | | | | | - | | | | | | | 4 744,97 | | 0 | | | | | | | | 4 744,97 | | | | -4 744,97 | | ТСО завышен тариф на тепловую энергию | | | | | | | | | | |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | 3 171,55 | | | 18 926,45 | | | | | 22 098 | | | | | | | 3 023,13 | | 6 145,19 | | | | | | | | 9 168,32 | | | | 12 929,68 | | Численность определена на основании анализа штатного расписания, статформы 4П и пропорционально прямым расходам отнесена на про-во тэ в части ремонтного персонала. Численность АУП определена расчетом от численности работников ТЭЦ. Численность ППП и цехового пер- сонала принята в максимально возможном варианте в существующих условиях ограничения роста тарифов. Величина зарплаты принята по предложению ТСО | | | | | | | | | | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | 957,81 | | | 5 715,79 | | | | | 6 673,59 | | | | | | | 912,98 | | 1 855,85 | | | | | | | | 2 768,83 | | | | 3 904,76 | | Соответствуют нормативным, для учтенного в расчете ФОТ | | | | | | | | | | |
| 18 | Холодная вода | | | - | | | 724,32 | | | | | 724,32 | | | | | | | 0 | | 586,48 | | | | | | | | 586,48 | | | | 137,84 | | ТСО завышена цена воды. В расчете принята средневзвешенная цена воды: покупной технической и собственной артезианской, в соответствии с водным балансом ТСО | | | | | | | | | | |
| 19 | Водоотведение | | | - | | | 64,74 | | | | | 64,74 | | | | | | | 0 | | 67,02 | | | | | | | | 67,02 | | | | -2,28 | | ТСО занижена цена стоков | | | | | | | | | | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | 765,06 | | | 2 010,1 | | | | | 2 775,16 | | | | | | | 164 | | 1 465,79 | | | | | | | | 1 629,79 | | | | 1 145,37 | | Исходя из плановых рас-ходов 2018 года, с учётом индекса роста 1,029, также с учетом предло-жения ТСО | | | | | | | | | | |
| 22 | Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | | | 57,44 | | | 3 112,77 | | | | | 3 170,21 | | | | | | | 0 | | 2 313,06 | | | | | | | | 2 313,06 | | | | 857,15 | | В части производства и передачи исходя из плановых рас-ходов 2018 года, с учётом индекса роста 1,029 | | | | | | | | | | |
| 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | - | | | 2 084,6 | | | | | 2 084,6 | | | | | | | 0 | | 665,91 | | | | | | | | 665,91 | | | | 1 418,69 | | В части производства приняты по предложению ТСО (кроме иных работ и услуг производственного характера). | | | | | | | | | | |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | 297,14 | | | 1 741,72 | | | | | 2 038,86 | | | | | | | 98,45 | | 948,56 | | | | | | | | 1 047,01 | | | | 991,85 | | В части производства исходя из плановых рас-ходов 2018 года, с учётом индекса роста 1,029, частично по предложению ТСО.В части передачи учтено в размере предложенном ТСО за исключением расходов на вневедомственную охрану. | | | | | | | | | | |
| 25 | Расходы на служебные командировки | | | 0,65 | | | 16,09 | | | | | 16,73 | | | | | | | 0,65 | | 1,56 | | | | | | | | 2,21 | | | | 14,52 | | Исходя из плановых рас-ходов 2018 года с учётом индекса роста 1,029. В части передачи по предложению ТСО | | | | | | | | | | |
| 26 | Расходы на обучение персонала | | | 6,18 | | | 43,4 | | | | | 49,58 | | | | | | | 6,18 | | 15,74 | | | | | | | | 21,92 | | | | 27,66 | | Исходя из плановых рас-ходов 2018 года с учётом индекса роста 1,029. В части передачи по предложению ТСО | | | | | | | | | | |
| 27 | Услуги банков | | | - | | | 18,93 | | | | | 18,93 | | | | | | | 0 | | 1,39 | | | | | | | | 1,39 | | | | 17,54 | | Исходя из плановых рас-ходов 2018 года с учётом индекса роста 1,029 | | | | | | | | | | |
| 28 | Прочие операционные расходы | | | 142,72 | | | 2 960,54 | | | | | 3 103,26 | | | | | | | 142,72 | | 422,21 | | | | | | | | 564,93 | | | | 2 538,33 | | Исходя из плановых рас-ходов 2018 года с учётом индекса роста 1,029. В части передачи по предложению ТСО. | | | | | | | | | | |
| 30 | Арендная плата | | | 90,53 | | | 356,72 | | | | | 447,25 | | | | | | | 0 | | 447,25 | | | | | | | | 447,25 | | | | 0 | | Аренда земельных участков в части производства и передачи тепловой энергии на основании фактических данных 2017 | | | | | | | | | | |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | | | 1 844,1 | | | 1 365,46 | | | | | 3 209,56 | | | | | | | 620,93 | | 1 362,6 | | | | | | | | 1 983,53 | | | | 1 226,03 | | Налог на имущество в части передачи тэ учтены экспертами на основании балансовой стоимости тепловых сетей, существующей до переоценки основного оборудования. | | | | | | | | | | |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | 6 376,9 | | | 3 735,03 | | | | | 10 111,93 | | | | | | | 985,29 | | 5 944,95 | | | | | | | | 6 930,24 | | | | 3 181,69 | | Амортизационные отчисления в части передачи тепловой энергии определены экспертами на основании балансовой стоимости тепловых сетей, существующей до переоценки основного оборудования. В соответствии с п. 29 Методических указаний результаты переоценки ОС учитываются в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной в установленном порядке. | | | | | | | | | | |
| 36 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | | | - | | | 4 547,9 | | | | | 4 547,9 | | | | | | | 0 | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | 4 547,9 | | В связи с отсутствием экономического обоснования целей кредитных средств | | | | | | | | | | |
| 41 | Прибыль | | | 905,34 | | | 2 646,23 | | | | | 3 551,57 | | | | | | | 48,04 | | 56,45 | | | | | | | | 104,5 | | | | 3 447,07 | | Рассчитана в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения | | | | | | | | | | |
| 42 | Нормативный уровень прибыли | | | 108,52 | | | 502,4 | | | | | 610,92 | | | | | | | 48,04 | | 56,45 | | | | | | | | 104,5 | | | | 506,42 | | Размер прибыли определен из учета размера выплат социального характера | | | | | | | | | | |
| 43 | Расчётная предпринимательская прибыль | | | 796,82 | | | 2 143,83 | | | | | 2 940,65 | | | | | | | 0 | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | 2 940,65 | | В условиях ограничения роста платы граждан предпринимательская прибыль не может быть включена в смету расходов организации | | | | | | | | | | |
|  | Сумма снижения | | | - | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | - | | | | | | | | - | | | | 41 174,48 | |  | | | | | | | | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 41 174,48 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на тепловую энергию для ТСО дифференцированы по видам теплоносителя вода, отборный пар давлением 2,5-7,0 кгс/см2. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт тарифов, дифференцируемых по видам теплоносителя, выполнен в соответствии с Методическими указаниями по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждёнными приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии положениями Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» с 1 января 2018 года не подлежат регулированию и определяются соглашением сторон в том числе, цены на тепловую энергию, производимую и поставляемую с использованием теплоносителя в виде пара и цены на теплоноситель в виде пара, поставляемых теплоснабжающими организациями потребителям (пункты 1, 2 части 2.1. статьи 8 Закона № 190). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При этом пунктом 5(5) Основ ценообразования № 1075 с 01.01.2019 сняты ограничения на переход на договоры по соглашению сторон на поставку теплоснабжающей организацией тепловой энергии потребителю в объёме менее 50000 Гкал за 2017 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объемы потребления тепловой энергии с теплоносителем в виде пара у ТСО составляют менее 50 тыс. Гкал в год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| На основании вышеизложенного с 1 января 2019 года прекращается регулирование тарифов на тепловую энергию при теплоносителе «пар» и теплоноситель при теплоносителе «пар». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы по регулируемому виду деятельности на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования проиндексированы в соответствии с принятым методом регулирования тарифов. Итоги расчёта тарифов на тепловую энергию для ТСО на период 2019-2023 годы представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | | 2020 | | | | | | | | 2021 | | | | | | 2022 | | | | | | 2023 | | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | 88359,36 | | | | | | | 90485,66 | | | | | | | | 92988,48 | | | | | | 95369,55 | | | | | | 98002,19 | | |
| в том числе в части производства тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | 75272,95 | | | | | | | 77111,42 | | | | | | | | 79195,75 | | | | | | 81342,72 | | | | | | 83554,20 | | |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | 13086,40 | | | | | | | 13374,24 | | | | | | | | 13792,73 | | | | | | 14026,84 | | | | | | 14447,99 | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | 101,60 | | | | | | | 102,58 | | | | | | | | 102,77 | | | | | | 102,75 | | | | | | 102,76 | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 51,31 | | | | | | | 51,31 | | | | | | | | 51,31 | | | | | | 51,31 | | | | | | 51,31 | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии из сети, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 43,33 | | | | | | | 43,33 | | | | | | | | 43,33 | | | | | | 43,33 | | | | | | 43,33 | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | 97,94 | | | | | | | 100 | | | | | | | | 100 | | | | | | 100 | | | | | | 100 | | |
| СРЕДНЕВЗВЕШЕННЫЙ ТАРИФ на коллекторах источника тепловой энергии с 1 июля каждого периода, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 1496,29 | | | | | | | 1523,52 | | | | | | | | 1582,91 | | | | | | 1600,91 | | | | | | 1678,91 | | |
| Рост тарифа относительно первого полугодия каждого периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | 101,92 | | | | | | | 101,82 | | | | | | | | 103,90 | | | | | | 101,14 | | | | | | 104,87 | | |
| Тариф при теплоносителе - горячая вода, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 1496,18 | | | | | | | 1523,40 | | | | | | | | 1582,78 | | | | | | 1600,79 | | | | | | 1678,78 | | |
| Тариф при теплоносителе – пар, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 1707,06 | | | | | | | 1739,32 | | | | | | | | 1807,77 | | | | | | 1828,97 | | | | | | 1918,74 | | |
| Расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 292,65 | | | | | | | 310,67 | | | | | | | | 313,18 | | | | | | 326,29 | | | | | | 331,06 | | |
| Тариф для потребителей тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 1788,83 | | | | | | | 1834,07 | | | | | | | | 1895,96 | | | | | | 1927,07 | | | | | | 2009,84 | | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | 101,63 | | | | | | | 102,53 | | | | | | | | 103,37 | | | | | | 101,64 | | | | | | 104,29 | | |
| Тариф для потребителей тепловой энергии (с учетом услуги МУП «Калугатеплосеть»), руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 2046,57 | | | | | | | 2099,42 | | | | | | | | 2170,74 | | | | | | 2211,48 | | | | | | 2304,23 | | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | 101,90 | | | | | | | 102,58 | | | | | | | | 103,40 | | | | | | 101,88 | | | | | | 104,19 | | |
| Тарифы на производство и передачу тепловой энергии на период 2019-2023 годы для ПАО «Квадра» (ПП «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация») составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | Вид тарифа | | | Год | | | | | | | | | Вода | | | | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | |  |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | свыше 13,0 кг/см² | | | |  |
| На коллекторах источника тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Публичное акционерное общество «Квадра - Генерирующая компания» филиал ПАО «Квадра» «Центральная генерация» (ПП «Калужская ТЭЦ) | | | одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | | 1454,09 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.07-31.12 2019 | | | | | | | | | 1496,18 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | | 1496,18 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.07-31.12 2020 | | | | | | | | | 1523,40 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | | 1523,40 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | | | | 1582,78 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | | 1582,78 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | | | | 1600,79 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.01-30.06 2023 | | | | | | | | | 1600,79 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.07-31.12 2023 | | | | | | | | | 1678,78 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | | 1744,91 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.07-31.12 2019 | | | | | | | | | 1795,42 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | | 1795,42 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.07-31.12 2020 | | | | | | | | | 1828,08 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | | 1828,08 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | | | | 1899,34 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | | 1899,34 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | | | | 1920,95 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.01-30.06 2023 | | | | | | | | | 1920,95 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.07-31.12 2023 | | | | | | | | | 2014,54 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| На тепловую энергию, поставляемую потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | | 1754,97 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.07-31.12 2019 | | | | | | | | | 1788,83 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | | 1788,83 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.07-31.12 2020 | | | | | | | | | 1834,07 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | | 1834,07 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | | | | 1895,96 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | | 1895,96 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | | | | 1927,07 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.01-30.06 2023 | | | | | | | | | 1927,07 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.07-31.12 2023 | | | | | | | | | 2009,84 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
|  | | | 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | | 2105,96 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.07-31.12 2019 | | | | | | | | | 2146,60 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | | 2146,60 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.07-31.12 2020 | | | | | | | | | 2200,88 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | | 2200,88 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | | | | 2275,15 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | | 2275,15 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | | | | 2312,48 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.01-30.06 2023 | | | | | | | | | 2312,48 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.07-31.12 2023 | | | | | | | | | 2411,81 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| На тепловую энергию, поставляемую потребителям с учетом услуги МУП «Калугатеплосеть» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | | 2008,41 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.07-31.12 2019 | | | | | | | | | 2046,57 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | | 2046,57 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.07-31.12 2020 | | | | | | | | | 2099,42 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | | 2099,42 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | | | | 2170,74 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | | 2170,74 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | | | | 2211,48 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.01-30.06 2023 | | | | | | | | | 2211,48 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.07-31.12 2023 | | | | | | | | | 2304,23 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | | 2410,09 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.07-31.12 2019 | | | | | | | | | 2455,88 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | | 2455,88 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.07-31.12 2020 | | | | | | | | | 2519,30 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | | 2519,30 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | | | | 2604,89 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | | 2604,89 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | | | | 2653,78 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.01-30.06 2023 | | | | | | | | | 2653,78 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| 01.07-31.12 2023 | | | | | | | | | 2765,08 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | |  |
| \* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (Часть вторая). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов на коллекторах источника тепловой энергии (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2019 году - 102,89%; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2020 году - 101,82 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2021 году - 103,90 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2022 году - 101,13 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2023 году - 104,87 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2019 году - 101,93 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2020 году - 102,53 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2021 году - 103,37 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2022 году - 101,64 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2023 году - 104,3 % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.Тариф тепловую энергию, поставляемую другим теплоснабжающим организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь  Теплоснабжающая организация представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть», приобретающего тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2019 -2023 годы.  Тариф на тепловую энергию, поставляемую другим теплоснабжающим организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, для ПАО «Квадра» (ПП «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация») впервые установлен на 2018 год.  Решение об открытии дела об установлении тарифов принято в соответствии с подпунктом «а» пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов), утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, как для организации, обратившейся в министерство с предложением об установлении тарифов. Экспертами выполнен расчёт тарифов на тепловую энергию на период 2019 - 2023 годы.  В соответствии с договором от 24.08.2018 № 2251 МУП «Калугатеплосеть» оказывает услуги по передаче потребителям тепловой энергии, вырабатываемой ведомственным источником ПАО «Квадра» (ПП «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»).  В соответствии с вышеуказанным договором осуществляется поставка тепловой энергии для компенсации потерь в тепловых сетях МУП «Калугатеплосеть».  Экспертами ранее рассчитаны тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для МУП «Калугатеплосеть» на 2019 - 2023 годы. При расчёте тарифов учтены расходы на покупную тепловую энергию, приобретаемую от семи ведомственных источников с целью компенсации потерь тепловой энергии при её транспортировке. Расходы рассчитаны с учётом следующих составляющих:  - исходя из средневзвешенного тарифа на тепловую энергию теплоснабжающих организаций, вырабатывающих тепловую энергию на ведомственных источниках и отпускающих её на границе балансовой принадлежности с муниципальными тепловыми сетями, находящимися в хозяйственном ведении МУП «Калугатеплосеть»;  - исходя из объёма тепловой энергии, приобретаемой МУП «Калугатеплосеть» от ведомственных источников с целью компенсации потерь тепловой энергии при её транспортировке (объём потерь).  Приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 21.05.2018 № 185 для МУП «Калугатеплосеть» утверждены суммарные потери тепловой энергии по муниципальным тепловым сетям, поставляющим тепловую энергию от ведомственных источников, в том числе с разбивкой по каждой системе теплоснабжения.  Объём тепловой энергии, поданной в сеть от источника ПАО «Квадра» (ПП «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация») на границе балансовой принадлежности с муниципальными сетями принимается экспертами на 2019 год в размере 3,492 тыс. Гкал. Следовательно, потери тепловой энергии составляют 8,06 % от объёма поданной в сеть.  Рекомендуемые тарифы на тепловую энергию, ПАО «Квадра» (ПП «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация») для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть», приобретающего тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на период 2019 - 2023 годы составил:   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | |  | | | | | |  | | | | | Наименование регулируемой организации | | Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | | | | | Острый и редуциро-ванный пар | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² | | ПАО «Квадра» (ПП «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация») | | одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2019 | 1754,97 | - | - | | - | - | - | | 01.07-31.12 2019 | 1788,83 | - | - | | - | - | - | | 01.01-30.06 2020 | 1788,83 | - | - | | - | - | - | | 01.07-31.12 2020 | 1834,07 | - | - | | - | - | - | | 01.01-30.06 2021 | 1834,07 | - | - | | - | - | - | | 01.07-31.12 2021 | 1895,96 | - | - | | - | - | - | | 01.01-30.06 2022 | 1895,96 | - | - | | - | - | - | | 01.07-31.12 2022 | 1927,07 | - | - | | - | - | - | | 01.01-30.06 2023 | 1927,07 | - | - | | - | - | - | | 01.07-31.12 2023 | 2009,84 | - | - | | - | - | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям с учетом услуги МУП «Калугатеплосеть» (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2019 году - 101,90 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2020 году - 102,58 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2021 году - 103,4 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2022 году - 101,88 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2023 году - 104,19 % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагается комиссии установить для Публичного акционерного общества «Квадра - Генерирующая компания» филиал ПАО «Квадра»-«Центральная генерация» (ПП «Калужская ТЭЦ») вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Дополнительно сообщаю, что на комиссию по тарифам и ценам ТСО представлено «Особое мнение» организации, в котором организация предлагает дополнительно учесть в тарифах на тепловую энергию операционные расходы в сумме 5379,22 тыс. руб., возникающие у организации дополнительно в связи с присвоением статуса ЕТСО.  Пунктом 10 Методических указаний № 760 – предусмотрено недопущение учета в тарифах на тепловую энергию расходов на оплату услуг по содержанию информационных систем, обеспечивающих сбор, обработку и хранение данных о платежах за жилые помещения и коммунальные услуги, выставление платежных документов на оплату жилых помещений и коммунальных услуг, учитываемых в расходах за содержание и ремонт жилого помещения. Таким образом, вышеуказанные расходы не могут быть включены в необходимую валовую выручку организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кроме того в «Особом мнении», предлагается включить в расчёт плановой необходимой валовой выручки на 2019 год расходы в размере 1741,37 тыс. руб. по строке «Расходы по сомнительным долгам».  В рамках рассмотрения дела экспертами проанализирован данный вопрос с учётом практики рассмотрения административных дел. Заявителем расходов, связанных с резервом по сомнительным долгам, должны быть предоставлены соответствующие обоснования, подтверждающие признание данных долгов безнадёжными, в том числе:  - решения арбитражного суда (или уведомления конкурсного управляющего) о том, что требования предприятия внесены в реестр кредиторов;  - копии приказов о списании безнадёжной дебиторской задолженности;  - реестр списанной безнадёжной дебиторской задолженности с приложениями к данным приказам;  - копии приказов о создании резерва по сомнительным долгам;  - копии актов инвентаризации сомнительной дебиторской задолженности.  В случае отсутствия части или всех указанных материалов у регулятора отсутствуют экономические обоснования для включения данных расходов при расчёте тарифов по регулируемому виду деятельности.  Следовательно, экспертами не приняты в расчёт на 2019 год заявленные ТСО расходы по строке «Расходы по сомнительным долгам». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

1. С 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 года установить предложенные для публичного акционерного общества «Квадра - Генерирующая компания» (производственное подразделение «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация») одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность) с календарной разбивкой.

2. Установить на 2019-2023 годы предложенные долгосрочные параметры регулирования деятельности публичного акционерного общества «Квадра - Генерирующая компания» (производственное подразделение «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация») для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) с использованием метода индексации установленных тарифов.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 23.11.2018 по делу № 53/Т-03/1223-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно**.

**10. Об отмене приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 341-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2016 № 280-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Торговый Дом «Берканум» на 2017-2019 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 02.05.2017 № 34-РК,   
от 11.12.2017 № 358-РК).**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

На комиссии по тарифам и ценам 10 декабря 2018 года принято решение «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2016 № 280-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Торговый Дом «Берканум» на 2017-2019 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 02.05.2017 № 34-РК, от 11.12.2017 № 358-РК). Данное решение оформлено приказом министерства от 10.12.2018 № 341-РК.

Однако в вышеуказанном приказе допущена техническая ошибка – не верно указана дата начала действия долгосрочного тарифа.

На основании вышеизложенного предлагаю отменить приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 341-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2016 № 280-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Торговый Дом «Берканум» на 2017-2019 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 02.05.2017 № 34-РК, от 11.12.2017 № 358-РК)».

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Отменить приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 341-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2016 № 280-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Торговый Дом «Берканум» на 2017-2019 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 02.05.2017 № 34-РК, от 11.12.2017 № 358-РК)».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 18.12.2018 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно**.

**11. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2016 № 280-РК «Об установлении тарифов  на  тепловую энергию (мощность) для  общества с  ограниченной ответственностью «Торговый Дом «Берканум» на  2017-2019 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 02.05.2017 № 34-РК, от 11.12.2017   
№ 358-РК).**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

На комиссии по тарифам и цена 10 декабря 2018 года принято решение «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2016 № 280-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Торговый Дом «Берканум» на 2017-2019 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 02.05.2017 № 34-РК, от 11.12.2017 № 358-РК). Данное решение оформлено приказом министерства от 10.12.2018 № 341-РК.

Однако в вышеуказанном приказе допущена техническая ошибка – не верно указана дата начала действия долгосрочного тарифа.

После официальной отмены вышеуказанного приказа и исправления технической ошибки предлагаю повторно принять решение «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2016 № 280-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Торговый Дом «Берканум» на 2017-2019 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 02.05.2017 № 34-РК, от 11.12.2017№ 358-РК)».

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2016 № 280-РК «Об установлении тарифов на  тепловую энергию (мощность) для  общества с  ограниченной ответственностью «Торговый Дом «Берканум» на 2017-2019 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 02.05.2017 № 34-РК, от 11.12.2017 № 358-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 18.12.2018 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно**.

**12. Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для  общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети Кривское» на территории муниципального образования сельское поселение «Деревня Кривское» муниципального района «Боровский район» на 2019 год.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2019 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проект производственной программы разрабатывается регулируемой организацией и утверждается министерством конкурентной политики Калужской области в соответствии с требованиями Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» и постановления Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По результатам рассмотрения проекта производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2019 год экспертной группой предлагается утвердить для общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети Кривское» на территории муниципального образования сельское поселение «Деревня Кривское» муниципального района «Боровский район»  на 2019 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети Кривское» на территории муниципального образования сельское поселение «Деревня Кривское» муниципального района «Боровский район» на 2019 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | | | общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети Кривское», 249007, Калужская область, Боровский район, д. Кривское, ул. Центральная, д. 41 | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | | | | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | | | | | | | 2019год | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Раздел II | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | 3 | | | | | | | 4 | | | | |
| 2019 год | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | 0 | | | | |
| Техническая вода | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. Перечень плановых мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | 3 | | | | | | | 4 | | | | |
| 2019 год | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | 0 | | | | |
| Техническая вода | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | 3 | | | | | | 4 | | | | |
| 2019 год | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | Итого 2019 год | | | | | | 0 | | | | |
| Техническая вода | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатели производственной деятельности | | | | | | | | | | Единицы измерения | | | | | 2019 год | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | | | 3 | | | | | 4 | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | | | | | | | тыс. куб.м | | | | | 122,9 | | | |
| Техническая вода | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | | | | | | | тыс. куб.м | | | | | - | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | | | | | | | тыс. куб.м | | | | | - | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | | | | | | | тыс. куб.м | | | | | - | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | | | | | | | тыс. куб.м | | | | | - | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | | | | | | | | | Единицы измерения | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | | | | 3 | | | 4 | | | | |
| 2019 | | | | | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | 2 143,61 | | | | |
|  | Техническая вода | | | | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | - | | | | |
|  | Транспортировка воды | | | | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | - | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | - | | | | |
|  | Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | - | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | План 2019 |
| Показатели качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | 0 |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | 0 |
| Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | | | | | | | | | | | | | | ед./км | | 0 |
| Показатель надежности и бесперебойности водоотведения (удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | | | | | | | ед./км | | 0 |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | 0 |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | 0 |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | 0 |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | 0 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | 0 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | 0 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | 0 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | 0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Раздел VI | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности деятельности не приводится в связи с отсутствием изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности в течение срока действия производственной программы. Расходы на реализацию производственной программы 2019 года уменьшились на 14%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | План 2017 года | | | | | | | Факт 2017 года | | | Отклонение | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | | 4 | | | | | | | 5 | | | 6 | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  | |  | | | | | | |  | | |  | | |
| Объем подачи воды | | | | | тыс.куб.м. | | 105,33 | | | | | | | 96,31 | | | 9,02 | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | тыс.руб. | | 2 462,72 | | | | | | | 2 729,68 | | | -266,96 | | |
| Отчет о выполнениии по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | |  | | |  | | |
|  | Ремонт водопроводных сетей d-100 мм | | | | тыс.руб. | | 70 | | | | | | | 70 | | | 0 | | |
| Отчет о выполнениии направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | |  | | |  | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | |  | | | | | | |  | | |  | | |
| Отчет о выполнениии по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | | |  | | |  | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | |  | | | | | | |  | | |  | | |
| Отчет о выполнениии направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | |  | | |  | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | |  | | | | | | |  | | |  | | |
| Техническая вода | | | | |  | |  | | | | | | |  | | |  | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | |  | | | | | | |  | | |  | | |
| Транспортировка воды | | | | |  | |  | | | | | | |  | | |  | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | |  | | | | | | |  | | |  | | |
| Водоотведение | | | | |  | |  | | | | | | |  | | |  | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | |  | | | | | | |  | | |  | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | |  | |  | | | | | | |  | | |  | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | |  | | | | | | |  | | |  | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Раздел VIII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий направленных на повышение качества обслуживания абонентов объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | | | | 4 | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | 0 | | | | |
| Техническая вода | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | 0 | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | 0 | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | 0 | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | 0 | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Утвердить предложенную производственную программу в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для  общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети Кривское» на территории муниципального образования сельское поселение «Деревня Кривское» муниципального района «Боровский район» на 2019 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 17.12.2018 по делу в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно**.

**13. Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для  общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети Кривское» на 2019 год на территории муниципального образования сельское поселение «Деревня Кривское» муниципального района «Боровский район» на 2019 год.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  |  | | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  | |  |  | | |  | | |  | | |  | |  |  | |  | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети Кривское» | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | 1154025003263 | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | 4003036740 | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | 400301001 | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения (доходы) | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | 249007, Калужская область, Боровский район, д. Кривское, ул. Центральная, д. 41 | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | 249007, Калужская область, Боровский район, д. Кривское, ул. Центральная, д. 41 | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Организация представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) методом экономически обоснованных расходов на 2019 год в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | | | Период действия тарифов | | | | | | |
| 01.01-30.06 2019 | | | | | 01.07-31.12 2019 | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | 31,19 | | | | | 31,39 | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | 31,19 | | | | | 31,39 | |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства от 21.05.2018 №390-тд открыто дело об установлении одноставочных тарифов для общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети Кривское» методом экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», другими нормативными правовыми актами. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Организация является гарантирующей организацией в сфере водоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в аренде (договор аренды коммуникационных сетей от 01.10.2016 б/н бессрочный, договор аренды артезианских скважин от 17.12.2018 б/н на срок 11 месяцев). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2018 год для общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети Кривское» установлены приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 04.12.2017 №319-РК «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети Кривское» на 2018 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | | Ед. изм. | | | | Период действия тарифов утвержденные на 2018 год | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2018 | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | руб./м3 | | | | 23,77 | | | | | | | 23,77 | | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | руб./м3 | | | | 23,77 | | | | | | | 23,77 | | | | |
| Расчет тарифов произведен исходя из годовых объемов отпуска товаров, услуг и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По итогам рассмотрения приняты основные показатели расчета тарифов на период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Нормативы технологических затрат электрической энергии и (или) химических реагентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы | | | | | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | Величина норматива | | | | | |
| Норматив технологических затрат электрической энергии | | | | | | | | | | | | | | Квт/ч/ м3 | | | - | | | | | |
| Норматив химических реагентов | | | | | | | | | | | | | | кг | | | - | | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | | Ед. изм | | Предложение организации | | | Утверждено на 2019 | | | Отклонение от предложения организации | | | | | Комментарии | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | Водоподготовка | | | тыс. м3 | | 123 | | | 123 | | | - | | | | | На основании фактических данных за 2017 год (стат. форма "1-Водопровод") | | | | | |
| Из собственных источников | | | тыс. м3 | | 123 | | | 123 | | | - | | | | |  | | | | | |
| От других операторов | | | тыс. м3 | | - | | | - | | | - | | | | |  | | | | | |
| коммунально бытовые и технологические нужды | | | тыс. м3 | | - | | | - | | | - | | | | |  | | | | | |
| Потери воды | | | тыс. м3 | | 26,69 | | | 0,1 | | | -26,59 | | | | | Расчет потерь не предоставлен, потери воды приняты на основании стат. формы "1-Водопровод" | | | | | |
| По абонентам | | | тыс. м3 | | 96,31 | | | 122,9 | | | 26,59 | | | | |  | | | | | |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | | тыс. м3 | | - | | | - | | | - | | | | |  | | | | | |
| Собственным абонентам | | | тыс. м3 | | 96,31 | | | 122,9 | | | 26,59 | | | | | На основании фактических данных за 2017 год (стат. форма "1-Водопровод") | | | | | |
| Производственные нужды организации | | | тыс.м3 | | - | | | - | | | - | | | | |  | | | | | |
| Бюджетным потребителям | | | тыс. м3 | | 3,8 | | | 5 | | | 1,2 | | | | |  | | | | | |
| Населению | | | тыс. м3 | | 90,31 | | | 115,9 | | | 25,59 | | | | |  | | | | | |
| Прочим потребителям | | | тыс. м3 | | 2,2 | | | 2 | | | -0,2 | | | | |  | | | | | |
| 3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения у организации следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | Факт 2017 | | | | Период 2019 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | |  | | | | 1,01 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | |  | | | | 0 |
| 4. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | | | | |
| Индекс цен на природный газ | | | | | | | | | | | | | 1,014 | | | | | | | | | |
| Индекс цен на холодную воду и водоотведение | | | | | | | | | | | | | 1,02 | | | | | | | | | |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | | | | | | | | | | 1,067\* | | | | | | | | | |
| Индекс цен на тепловую энергию | | | | | | | | | | | | | 1,017 | | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен | | | | | | | | | | | | | 1,046\*\* | | | | | | | | | |
| \* Для организаций, не являющихся плательщиками НДС, применяется индекс цен на электрическую энергию в размере 1,085. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| \*\* Учитывается увеличение ставки налога на добавленную стоимость с 1 января 2019 года до 20 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Величина необходимой валовой выручки организации, принятая при расчете установленных тарифов и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее - Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в целом по регулируемым видам деятельности по предложению организации в 2019 году составит 3 013,56 тыс. руб., в том числе расходы - 3 013,56 тыс. руб., предпринимательская прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертной группой расчет расходов произведен в соответствии с п. 24 Основ ценообразования с учетом п 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает уменьшить необходимую валовую выручку, рассчитанную на 2019 год на сумму 880,95 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 987,58 тыс. руб., увеличить предпринимательскую прибыль – 106,63 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 2 132,61 тыс. руб., в том числе расходы – 2 025,98 тыс. руб., предпринимательская прибыль – 106,63 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов | | | | | | 2019 год | | | | | | | | | | | | Основание изменения | | | | |
| Данные организации, тыс. руб. | | | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | | | | Отклонение, тыс. руб. | | |
| Текущие | | | | | | 3 013,56 | | | | 2 025,98 | | | | | -987,58 | | | Определены в соответствии с пунктом 88 Методических указаний | | | | |
| Операционные | | | | | | 2 218,69 | | | | 1 159,03 | | | | | -1 059,66 | | | Определены в соответствии с пунктом 88 Методических указаний | | | | |
| Производственные расходы | | | | | | 895,67 | | | | 888,83 | | | | | -6,84 | | | Определены в соответствии с пунктами 18 и 44 Методических указаний | | | | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | | | | | | 62,71 | | | | - | | | | | -62,71 | | | Отсутствуют обосновывающие документы | | | | |
| Реагенты | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Горюче-смазочные материалы | | | | | | 62,71 | | | | - | | | | | -62,71 | | | - | | | | |
| Материалы и малоценные основные средства | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | | | | | 832,96 | | | | 888,83 | | | | | 55,87 | | | Расходы на оплату труда основного производственного персонала рассчитаны с учетом штатного расписания и средней заработной платы за 2017 год с учетом ИПЦ на 2018 год в размере 1,037 и на 2019 год в размере 1,046\* | | | | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | | | | | 639,76 | | | | 682,67 | | | | | 42,91 | | | - | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | | | | 4 | | | | 4 | | | | | - | | | - | | | | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | | | | | 13 328,33 | | | | 14 222,29 | | | | | 893,96 | | | - | | | | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | | | | | 193,21 | | | | 206,16 | | | | | 12,95 | | | В соответствии со ст. 425 НК и ст.1 Федерального закона от 31.12.2017 № 484-ФЗ (размер страховых взносов - 30,2%, с учетом 0,2% в соответствии с классом профессионального риска -1) | | | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Общехозяйственные расходы | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| прочие | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| расходы на охрану труда | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Прочие производственные расходы | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Расходы на амортизацию транспорта | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Услуги по обращению с осадком сточных вод | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Расходы на осуществление производственного контроля качества воды, состава и свойств сточных вод | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Ремонтные расходы | | | | | | 955 | | | | - | | | | | -955 | | | Отсутствуют обосновывающие документы | | | | |
| Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | | | | | 475 | | | | - | | | | | -475 | | | Отсутствуют обосновывающие документы | | | | |
| Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем | | | | | | 480 | | | | - | | | | | -480 | | | Отсутствуют обосновывающие документы | | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Расходы на оплату труда ремонтного персонала | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Среднемесячная оплата труда ремонтного персонала | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Административные расходы | | | | | | 368,02 | | | | 270,2 | | | | | -97,82 | | | - | | | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| услуги связи и интернет | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| юридические услуги | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| аудиторские услуги | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| консультационные услуги | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| информационные услуги | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | | | | | 311,32 | | | | 270,2 | | | | | -41,12 | | | Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала рассчитаны с учетом штатного расписания и средней заработной платы за 2017 год с учетом ИПЦ на 2018 год в размере 1,037 и на 2019 год в размере 1,046\* | | | | |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | | | | | 239,11 | | | | 213,66 | | | | | -25,45 | | | - | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | | | | 1 | | | | 1 | | | | | - | | | - | | | | |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | | | | | 19 925,83 | | | | 17 805 | | | | | -2 120,83 | | | - | | | | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | | | | | 72,21 | | | | 56,54 | | | | | -15,67 | | | В соответствии со ст. 425 НК и ст.1 Федерального закона от 31.12.2017 № 484-ФЗ (размер страховых взносов - 30,2%, с учетом 0,2% в соответствии с классом профессионального риска -1) | | | | |
| Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | | | | | 56,7 | | | | - | | | | | -56,7 | | | Отсутствуют обосновывающие документы | | | | |
| Служебные командировки | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Обучение персонала | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Страхование производственных объектов | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Прочие административные расходы | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Расходы на амортизацию непроизводственных активов | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Расходы по охране объектов и территорий | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Расходы на электрическую энергию | | | | | | 793,35 | | | | 846,69 | | | | | 53,34 | | | Расходы на электрическую энергию включены на основании планируемого объема электрической энергии (мощность) на 2019 год по артезианским скважинам в МО СП «Деревня Кривское» и стоимости в соответствии с прогнозными ценами на электрическую энергию на 2019 год в соответствии с предоставленным расчетом администрации МО СП «Деревня Кривское» | | | | |
| Неподконтрольные | | | | | | 1,51 | | | | 20,26 | | | | | 18,75 | | | - | | | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Расходы на тепловую энергию | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| объем | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Расходы на топливо | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| цена | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Расходы на теплоноситель | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Расходы на топливо прочие | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Расходы на покупку воды | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| цена | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| объём | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Расходы на транспортировку воды | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| объем | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| цена | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Услуги по транспортировке сточных вод | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| объем | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| цена | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Услуги по водоотведению и очистке сточных вод | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| объем | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| цена | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Услуги по горячему водоснабжению | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Услуги по приготовлению воды на нужды горячего водоснабжения | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Услуги по транспортировке горячей воды | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | | | | | | 1,51 | | | | 20,26 | | | | | 18,75 | | | - | | | | |
| Налог на прибыль | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Налог на имущество организаций | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Земельный налог | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Водный налог | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Транспортный налог | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Плата за негативное воздействие на окружающую среду | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов | | | | | | 1,51 | | | | 20,26 | | | | | 18,75 | | | В расходы включен минимальный налог в соответствии с п.6 статьи 346.18 НК РФ | | | | |
| Аренда имущества | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Концессионная плата | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Лизинговые платежи | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Аренда земельных участков | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Недополученные доходы/расходы прошлых периодов | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Экономически обоснованные расходы, не учтённые органом регулирования тарифов при установлении тарифов на товары (работы, услуги) в прошлом периоде | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Займы и кредиты | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Возврат займов и кредитов | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Амортизация | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Расходы | | | | | | 3 013,56 | | | | 2 025,98 | | | | | -987,58 | | | - | | | | |
| Нормативная прибыль | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Расходы на капитальные вложения | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Расчётная предпринимательская прибыль гарантирующей организации | | | | | | - | | | | 106,63 | | | | | 106,63 | | | Предпринимательская прибыль учтена в размере 5% от расходов на основании пункта 32 (1) Методических указаний. | | | | |
| \*Учитывается увеличение ставки налога на добавленную стоимость с 1 января 2019 года до 20 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, принятые в расчет при установлении тарифов (по годам на период действия тарифов) – не устанавливались.  Экспертная группа рекомендует организации в кратчайшие сроки заключить договор с электроснабжающей организацией и предоставить его в министерство. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает установить на 2019 год для общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети Кривское» на территории муниципального образования сельское поселение «Деревня Кривское» муниципального района «Боровский район» тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | | | Ед. изм. | | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2019 | | | | | | | 01.07-31.12 2019 | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | руб./м3 | | | | 17,35 | | | | | | | 17,35 | | | |
| Рост | | | | | | | | % | | | | 72,99 | | | | | | | 100 | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | руб./м3 | | | | 17,35 | | | | | | | 17,35 | | | |
| Рост | | | | | | | | % | | | | 72,99 | | | | | | | 100 | | | |
| Экспертная оценка по установлению тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагается комиссии установить для общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети Кривское» на территории муниципального образования сельское поселение «Деревня Кривское» муниципального района «Боровский район» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Установить и ввести в действие с 1 января 2019 года тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для  общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети Кривское» на территории муниципального образования сельское поселение «Деревня Кривское» муниципального района «Боровский район», с учетом затрат организации на аренду имущества по договору аренды артезианских скважин от 17.12.2018 б/н.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 17.12.2018 и экспертным заключением по делу № 270/В-03/1642-18 в форме приказа (прилагается).**

**Голосовали: С.И. Гаврикова, Г.А. Кузина, Д.Ю. Лаврентьев, М.Н. Ненашев,   
Т.В. Петрова – «ЗА», С.И. Ландухова – «ПРОТИВ».**

**14. Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Торговый дом Берканум» на 2019 год.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В соответствии с пунктом 3 части 1 статьи 5 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» и постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области» предлагается утвердить производственную программу в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Торговый дом Берканум» на 2019 год:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ  С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИСТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТОРГОВЫЙ ДОМ БЕРКАНУМ» НА 2019 ГОД | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Торговый дом Берканум» | | | | | | | | | | | | | |
| Ее местонахождение | | | | | | ул. Селькохозяйственная, д. 10/2, Калужская обл., Боровский р-н, д. Кривское, 249007 | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | | | С 01.01.2019 по 31.12.2019 | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел II 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | |
|  | | | С 01.01.2019 по 31.12.2019 | |  | | | | |  | |  | | | | |  | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | | - | | | | | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | |
| 2.2. Перечень мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятия | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | |
|  | | | С 01.01.2019 по 31.12.2019 | | | | |  | |  | |  | | | | |  | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | | | | - | | | - | | | | | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | |
| 2.3. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятия | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | |
|  | | | С 01.01.2019 по 31.12.2019 | | | | |  | |  | |  | | | | |  | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | | | | - | | | - | | | | | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | |
| Раздел III  Планируемый объем подачи горячей воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Показатели производственной деятельности | | | | | Единицы измерения | | | Объем | | | | | | | | |
| 1. | | | С 01.01.2019 по 31.12.2019 | | | | | тыс. куб. м. | | | 41,37 | | | | | | | | |
| Раздел IV  Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Наименование показателя | | | | | Единицы измерения | | | Сумма финансовых потребностей | | | | | | | | |
| 1. | | | Объем финансовых потребностей в 2019 году | | | | | тыс. руб. | | | - | | | | | | | | |
| Раздел V Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Наименование показателя | | | | | | | | | | Единицы измерения | | | Значение показателя | | | |
|  | С 01.01.2019 по 31.12.2019 | | | | | | | | | | | |  | |  | | |  | |  |
| 1. | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | | | | | % | | | 0,0 | | | |
| 2. | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | | | | | % | | | 0,0 | | | |
| 3. | | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | | | | | | ед./км | | | 0,0 | | | |
| 4. | | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | | | | | | Гкал/куб.м. | | | 0,07 | | | |
| Раздел VI Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности деятельности не приводится в связи с неизменностью плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности в течение срока действия производственной программы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VII  Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Наименование мероприятия | | | | Единицы измерения | | План 2017 года | | | | | Факт 2017 года | | | Отклонение | | |
|  | | | | Объем горячего водоснабжения | | | тыс.куб.м | | 62,00 | | | | | 34,38 | | | -27,62 | | |
|  | | | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | Мероприятия не планировались | | | тыс. руб. | | - | | | | | - | | | - | | |
|  | | | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | Мероприятия не планировались | | | тыс. руб. | | - | | | | | - | | | - | | |
|  | | | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | Мероприятия не планировались | | | тыс. руб. | | - | | | | | - | | | - | | |
|  | | | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | Мероприятия не планировались | | | тыс. руб. | | - | | | | | - | | | - | | |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятия | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | |
|  | | | С 01.01.2019 по 31.12.2019 | | | | |  | |  | |  | | | | |  | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | | | | - | | | - | | | | | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Утвердить предложенную производственную программу в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества   
с ограниченной ответственностью «Торговый дом Берканум» на 2019 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 01.12.2018 по делу 195/В-03/1392-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно**.

**15. Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «Торговый дом Берканум» на 2019 год.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение)   
в закрытой системе горячего водоснабжения на 2018 год методом экономически обоснованных расходов (затрат) открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1124025004850 от 15.08.2012, с присвоением ИНН/КПП 4003032907/400301001.

Основные средства, относящиеся к регулируемой деятельности, находятся у организации в собственности (здание ЦТП с участком земли свидетельства о государственной регистрации права от 20.04.2016 № 40АА206140 и от 20.04.2016   
№ 40АА206141) и в аренде (сети ГВС) на основании договора аренды б/н от 03.06.2016.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 11 декабря 2017 г. № 379-РК в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2018  по 30.06.2018 | с 01.07.2018  по 31.12.2018 |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 17,98 | 18,53 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1695,79 | 1764,06 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 17,98 | 18,53 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1695,79 | 1764,06 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования СП «Деревня Кривское» в объеме 41,37 тыс.м3/год, в том числе: население – 21 тыс.м3/год, бюджет – 3 тыс.м3/год, прочие – 17,37 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 41,37 тыс.м3 на 2019 год.

Экспертная группа, рассмотрев материалы, представленные организацией в соответствии с особенностями установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406), предлагает установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2019 год с учетом тарифов:

- на питьевую воду, установленных для МП «Водоканал» (г. Обнинск) в размере:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 15,70 руб./м³ (без НДС) или – 18,84 руб./м³ (с НДС);

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 16,01 руб./м³ (без НДС) или – 19,21 руб./м³ (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для общества с ограниченной ответственностью «Торговый дом Берканум» в размере:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 1764,06 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 1794,03 руб./Гкал (НДС не облагается).

Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в 2019 году составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2019  по 30.06.2019 | с 01.07.2019  по 31.12.2019 |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 18,84 | 19,21 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1764,06 | 1794,03 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 18,84 | 19,21 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1764,06 | 1794,03 |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Установить и ввести в действие с 1 января 2019 года предложенные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для применяющего упрощенную систему налогообложения общества с ограниченной ответственностью «Торговый дом Берканум» на 2019 год с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 01.12.2018 и экспертным заключением по делу 195/В-03/1392-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно**.

**16. Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения акционерного общества «Калужская обувная фабрика «Калита» на 2019 - 2023 годы.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В соответствии с пунктом 3 части 1 статьи 5 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»   
и постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области» предлагается утвердить производственную программу в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения акционерного общества «Калужская обувная фабрика «Калита»   
на 2019 - 2023 годы:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ  С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИСТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «КАЛУЖСКАЯ ОБУВНАЯ ФАБРИКА «КАЛИТА»  НА 2019 - 2023 ГОДЫ | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | Акционерное общество «Калужская обувная фабрика «Калита» | | | | | | | | | |
| Ее местонахождение | | | 248008, г. Калуга, ул. Тарутинская, 171б | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | 2019 - 2023 годы | | | | | | | | | |
| Раздел II 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | График реализации мероприятия | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | |
| 2019 | | год |  | |  | |  | | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | - | | | | | |
| 2020 | | год |  | |  | |  | | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | - | | | | | |
| 2021 | | год |  | |  | |  | | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | - | | | | | |
| 2022 | | год |  | |  | |  | | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | - | | | | | |
| 2023 | | год |  | |  | |  | | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | - | | | | | |
| 2.2. Перечень мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | График реализации мероприятия | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | |
| 2019 | | год |  | |  | |  | | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | - | | | | | |
| 2020 | | год |  | |  | |  | | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | - | | | | | |
| 2021 | | год |  | |  | |  | | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | - | | | | | |
| 2022 | | год |  | |  | |  | | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | - | | | | | |
| 2023 | | год |  | |  | |  | | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | - | | | | | |
| 2.3. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | График реализации мероприятия | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | |
| 2019 | | год |  | |  | |  | | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | - | | | | | |
| 2020 | | год |  | |  | |  | | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | - | | | | | |
| 2021 | | год |  | |  | |  | | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | - | | | | | |
| 2022 | | год |  | |  | |  | | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | - | | | | | |
| 2023 | | год |  | |  | |  | | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | - | | | | | |
| Раздел III  Планируемый объем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Показатели производственной деятельности | Единицы измерения | | | | Объем | | | | | |
| 1. | | 2019 год | тыс. куб. м. | | | | 13,00 | | | | | |
| 2. | | 2020 год | тыс. куб. м. | | | | 13,00 | | | | | |
| 3. | | 2021 год | тыс. куб. м. | | | | 13,00 | | | | | |
| 4. | | 2022 год | тыс. куб. м. | | | | 13,00 | | | | | |
| 5. | | 2023 год | тыс. куб. м. | | | | 13,00 | | | | | |
| Раздел IV Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование показателя | | Единицы измерения | | | | | Сумма финансовых потребностей | | | |
| 1. | | Объем финансовых потребностей в 2019 году | | тыс. руб. | | | | |  | | | |
| 2. | | Объем финансовых потребностей в 2020 году | | тыс. руб. | | | | |  | | | |
| 3. | | Объем финансовых потребностей в 2021 году | | тыс. руб. | | | | |  | | | |
| 4. | | Объем финансовых потребностей в 2022 году | | тыс. руб. | | | | |  | | | |
| 5. | | Объем финансовых потребностей в 2023 году | | тыс. руб. | | | | |  | | | |
| Раздел V Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | | | | | Единицы измерения | | | | Значение показателя | | |
|  | 2019 год | | | | |  | |  | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | ед./км | | | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | Гкал/куб.м. | | | | 0,0624 | | |
|  | 2020 год | | | | |  | |  | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | ед./км | | | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | Гкал/куб.м. | | | | 0,0624 | | |
|  | 2021 год | | | | |  | |  | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | ед./км | | | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | Гкал/куб.м. | | | | 0,0624 | | |
|  | 2022 год | | | | |  | |  | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | ед./км | | | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | Гкал/куб.м. | | | | 0,0624 | | |
|  | 2023 год | | | | |  | |  | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | ед./км | | | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | Гкал/куб.м. | | | | 0,0624 | | |
|  | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VI  Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества  и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия  Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества  и энергетической эффективности деятельности не приводится в связи с отсутствием изменений плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности в течение срока действия производственной программы. | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VII  Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | Единицы измерения | | План 2017 года | | Факт 2017 года | | | | | Отклонение |
|  | | Объем горячего водоснабжения | тыс.куб.м | | 15,00 | | 12,07 | | | | | -2,93 |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | тыс. руб. | | - | | - | | | | | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | тыс. руб. | | - | | - | | | | | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | тыс. руб. | | - | | - | | | | | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | тыс. руб. | | - | | - | | | | | - |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | График реализации мероприятия | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | |
| 2019 | | Год |  | |  | |  | | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | - | | | | | |
| 2020 | | Год |  | |  | |  | | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | - | | | | | |
| 2021 | | Год |  | |  | |  | | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | - | | | | | |
| 2022 | | Год |  | |  | |  | | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | - | | | | | |
| 2023 | | год |  | |  | |  | | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | - | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Утвердить предложенную производственную программу в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения акционерного общества «Калужская обувная фабрика «Калита» на 2019 - 2023 годы.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 13.12.2018 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**17. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для акционерного общества «Калужская обувная фабрика «Калита» на 2019 - 2023 годы.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение)   
в закрытой системе горячего водоснабжения на 2019-2023 годы методом индексации открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрировано в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1024001428659 от 06.07.2010, ИНН/КПП 4000000223/402901001. Основные средства, относящиеся к деятельности по производству, передаче тепловой энергии и горячей воды, находятся у организации   
в собственности. Организация применяет обычную систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2015 № 497-РК   
в размере:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | | | |
| с 01.01.2016  по 30.06.2016 | с 01.07.2016  по 31.12.2016 | с 01.01.2017  по 30.06.2017 | с 01.07.2017  по 31.12.2017 | с 01.01.2018  по 30.06.2018 | с 01.07.2018  по 31.12.2018 |
| Тариф | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 20,26 | 21,27 | 21,27 | 21,99 | 22,46 | 23,57 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1394,02 | 1440,03 | 1440,03 | 1468,68 | 1492,75 | 1544,29 |
| Тариф для населения | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,91 | 25,10 | 25,10 | 25,95 | 26,50 | 27,81 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1644,94 | 1699,24 | 1699,24 | 1733,04 | 1761,45 | 1822,26 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования ГП «Город Калуга» в объеме: 13,0 тыс.м3/год, в том числе население – 11,8 тыс.м3/год, бюджет – 0,5 тыс.м3/год, прочие – 0,7 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным организации в размере 13 тыс.м3 на каждый год долгосрочного периода регулирования.

Экспертная группа, рассмотрев материалы, представленные организацией  
в соответствии с особенностями установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406),предлагаетустановить двухкомпонентныетарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2019-2023 годы с учетом тарифов:

- на питьевую воду, установленных для ГП Калужской области «Калугаоблводоканал» в размере:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 23,09 руб./м3 (без НДС) или – 27,71 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 23,54 руб./м3 (без НДС) или – 28,25 руб./м3 (с НДС);

с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 23,54 руб./м3 (без НДС) или – 28,25 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 24,19 руб./м3 (без НДС) или – 29,03 руб./м3 (с НДС);

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 24,19 руб./м3 (без НДС) или – 29,03 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 24,98 руб./м3 (без НДС) или – 29,98 руб./м3 (с НДС);

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 24,98 руб./м3 (без НДС) или – 29,98 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 25,74 руб./м3 (без НДС) или – 30,89 руб./м3 (с НДС);

с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 25,74 руб./м3 (без НДС) или – 30,89 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 26,52 руб./м3 (без НДС) или – 31,82 руб./м3 (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для акционерного общества «Калужская обувная фабрика «Калита» в размере:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 1654,85 руб./Гкал (без НДС) или – 1985,82 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 1721,04 руб./Гкал (без НДС) или – 2065,25 руб./Гкал (с НДС);

с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 1721,04 руб./Гкал (без НДС) или – 2065,25 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 1765,09 руб./Гкал (без НДС) или – 2118,11 руб./Гкал (с НДС);

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1765,09 руб./Гкал (без НДС) или – 2118,11 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1814,48 руб./Гкал (без НДС) или – 2177,38 руб./Гкал (с НДС);

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1814,48 руб./Гкал (без НДС) или – 2177,38 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1864,22 руб./Гкал (без НДС) или – 2237,06 руб./Гкал (с НДС);

с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 1864,22 руб./Гкал (без НДС) или – 2237,06 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 1915,45 руб./Гкал (без НДС) или – 2298,54 руб./Гкал (с НДС).

Таким образом, по расчету экспертной группы долгосрочные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в 2019-2023 годы составят:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | | | | | | | |
| с 01.01.  2019  по 30.06.  2019 | с 01.07.  2019  по 31.12.  2019 | с 01.01.  2020  по 30.06.  2020 | с 01.07.  2020  по 31.12.  2020 | с 01.01.  2021  по 30.06.  2021 | с 01.07.  2021  по 31.12.  2021 | с 01.01.  2022  по 30.06.  2022 | с 01.07.  2022  по 31.12.  2022 | с 01.01. 2023  по 30.06. 2023 | с 01.07. 2023  по 31.12. 2023 |
| Тариф | | | | | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,09 | 23,54 | 23,54 | 24,19 | 24,19 | 24,98 | 24,98 | 25,74 | 25,74 | 26,52 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1654,85 | 1721,04 | 1721,04 | 1765,09 | 1765,09 | 1814,48 | 1814,48 | 1864,22 | 1864,22 | 1915,45 |
| Тариф для населения | | | | | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 27,71 | 28,25 | 28,25 | 29,03 | 29,03 | 29,98 | 29,98 | 30,89 | 30,89 | 31,82 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1985,82 | 2065,25 | 2065,25 | 2118,11 | 2118,11 | 2177,38 | 2177,38 | 2237,06 | 2237,06 | 2298,54 |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Установить и ввести в действие с 1 января 2019 года предложенные долгосрочные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для акционерного общества «Калужская обувная фабрика «Калита»на 2019 - 2023 годы с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 01.12.2018 и экспертным заключением по делу № 195/В-03/1392-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно**.

**18. Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги** **на 2019 - 2023 годы.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В соответствии с пунктом 3 части 1 статьи 5 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»   
и постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области» предлагается утвердить производственную программу в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги  
на 2019-2023 годы:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ  С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИСТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «КАЛУГАТЕПЛОСЕТЬ» Г. КАЛУГИ НА 2019 - 2023 ГОДЫ | | | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть»  г. Калуги | | | | | | |
| Ее местонахождение | | | | ул. Складская, д.2, г.Калуга, 248016 | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области,  ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | 2019 - 2023 годы | | | | | | |
| Раздел II 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | График реализации мероприятия | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | |
| 2019 | | год |  | |  |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | - | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | - | | | | |
| 2020 | | год |  | |  |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | - | | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | - | | | | |
| 2021 | | год |  | |  |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | - | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | - | | | | |
| 2022 | | год |  | |  |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | - | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | - | | | | |
| 2023 | | год |  | |  |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | - | | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | - | | | | |
| 2.2. Перечень мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | |
| 2019 | | год | |  |  |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | - | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | - | | | | |
| 2020 | | год | |  |  |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | - | | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | - | | | | |
| 2021 | | год | |  |  |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | - | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | - | | | | |
| 2022 | | год | |  |  |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | - | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | - | | | | |
| 2023 | | год | |  |  |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | - | | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | - | | | | |
| 2.3. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | |
| 2019 | | год | |  |  |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | - | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | - | | | | |
| 2020 | | год | |  |  |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | - | | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | - | | | | |
| 2021 | | год | |  |  |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | - | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | - | | | | |
| 2022 | | год | |  |  |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | - | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | - | | | | |
| 2023 | | год | |  |  |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | - | | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | - | | | | |
| Раздел III  Планируемый объем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Показатели производственной деятельности | | Единицы измерения | | Объем | | | | |
| 1. | | 2019 год | | тыс. куб. м. | | 3040,81 | | | | |
| 2. | | 2020 год | | тыс. куб. м. | | 3040,81 | | | | |
| 3. | | 2021 год | | тыс. куб. м. | | 3040,81 | | | | |
| 4. | | 2022 год | | тыс. куб. м. | | 3040,81 | | | | |
| 5. | | 2023 год | | тыс. куб. м. | | 3040,81 | | | | |
| Раздел IV Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование показателя | | Единицы измерения | | Сумма финансовых потребностей | | | | |
| 1. | | Объем финансовых потребностей в 2019 году | | тыс. руб. | |  | | | | |
| 2. | | Объем финансовых потребностей в 2020 году | | тыс. руб. | |  | | | | |
| 3. | | Объем финансовых потребностей в 2021 году | | тыс. руб. | |  | | | | |
| 4. | | Объем финансовых потребностей в 2022 году | | тыс. руб. | |  | | | | |
| 5. | | Объем финансовых потребностей в 2023 году | | тыс. руб. | |  | | | | |
| Раздел V Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | | | | | Единицы измерения | | Значение показателя | | |
|  | 2019 год | | | | |  |  | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | ед./км | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | Гкал/куб.м. | | 0,0648 | | |
|  | 2020 год | | | | |  |  | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | ед./км | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | Гкал/куб.м. | | 0,0648 | | |
|  | 2021 год | | | | |  |  | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | ед./км | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | Гкал/куб.м. | | 0,0648 | | |
|  | 2022 год | | | | |  |  | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | ед./км | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | Гкал/куб.м. | | 0,0648 | | |
|  | 2023 год | | | | |  |  | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | ед./км | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | Гкал/куб.м. | | 0,0648 | | |
| Раздел VI  Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества  и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия  Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества  и энергетической эффективности деятельности не приводится в связи с отсутствием изменений плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности в течение срока действия производственной программы. | | | | | | | | | | |
| Раздел VII  Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | Единицы измерения | План 2017 года | Факт 2017 года | | | | Отклонение |
|  | | Объем горячего водоснабжения | | тыс.куб.м | 3365,92 | 3030,80 | | | | -335,12 |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | - | - | | | | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | - | - | | | | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | - | - | | | | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | - | - | | | | - |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | |
| 2019 | | Год | |  |  |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | - | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | - | | | | |
| 2020 | | Год | |  |  |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | - | | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | - | | | | |
| 2021 | | Год | |  |  |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | - | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | - | | | | |
| 2022 | | Год | |  |  |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | - | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | - | | | | |
| 2023 | | год | |  |  |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | - | | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | - | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Утвердить предложенную производственную программу в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги на 2019 - 2023 годы.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 07.12.2018 по делу № 163/В-03/1399-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно**.

**19. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги на 2019 - 2023 годы.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение)   
в закрытой системе горячего водоснабжения на 2019-2023 годы методом индексации открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1024001432564 от 08.12.1992, с присвоением ИНН/КПП 4026000669/402901001.

Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации в хозяйственном ведении.

Организация применяет обычную систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2015 № 488-РК   
в размере:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | | | |
| с 01.01.2016  по 30.06.2016 | с 01.07.2016  по 31.12.2016 | с 01.01.2017  по 30.06.2017 | с 01.07.2017  по 31.12.2017 | с 01.01.2018  по 30.06.2018 | с 01.07.2018  по 31.12.2018 |
| 1. При приготовлении горячей воды с использованием собственных источников тепловой энергии | | | | | | | |
| Тариф | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 20,26 | 21,27 | 21,27 | 21,99 | 21,99 | 23,09 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1597,66 | 1622,42 | 1622,42 | 1654,70 | 1654,70 | 1724,19 |
| Тариф для населения | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,91 | 25,10 | 25,10 | 25,95 | 26,50 | 27,81 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1885,24 | 1914,46 | 1914,46 | 1952,55 | 1986,39 | 2059,54 |
| 1. С передачей по сетям МУП «КАЛУГАТЕПЛОСЕТЬ» Г КАЛУГИ горячей воды ОАО «Калугатехремонт» | | | | | | | |
| Тариф | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 20,26 | 21,27 | 21,27 | 21,99 | 21,99 | 23,09 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1714,19 | 1770,77 | 1770,77 | 1806,13 | 1806,13 | 1916,37 |
| Тариф для населения | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,91 | 25,10 | 25,10 | 25,95 | 25,95 | 27,25 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2022,74 | 2089,51 | 2089,51 | 2131,23 | 2131,23 | 2261,32 |
| 1. С передачей по сетям МУП «КАЛУГАТЕПЛОСЕТЬ» Г КАЛУГИ горячей воды ОАО «Калужский завод автомобильного электрооборудования» | | | | | | | |
| Тариф | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 20,26 | 21,27 | 21,27 | 21,99 | 21,99 | 23,09 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1712,13 | 1766,63 | 1766,63 | 1800,93 | 1800,93 | 1876,52 |
| Тариф для населения | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,91 | 25,10 | 25,10 | 25,95 | 25,95 | 27,25 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2020,31 | 2084,62 | 2084,62 | 2125,10 | 2125,10 | 2214,29 |
| 1. С передачей по сетям МУП «КАЛУГАТЕПЛОСЕТЬ» Г КАЛУГИ горячей воды ОАО «Калужский турбинный завод» | | | | | | | |
| Тариф | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 20,26 | 21,27 | 21,27 | 21,99 | 21,99 | 23,09 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1314,01 | 1357,31 | 1357,31 | 1384,34 | 1384,34 | 1437,95 |
| Тариф для населения | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,91 | 25,10 | 25,10 | 25,95 | 25,95 | 27,25 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1550,53 | 1601,63 | 1601,63 | 1633,52 | 1633,52 | 1696,78 |
| 1. С передачей по сетям МУП «КАЛУГАТЕПЛОСЕТЬ» Г КАЛУГИ горячей воды АО «Калужский завод «Ремпутьмаш» | | | | | | | |
| Тариф | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 20,26 | 21,27 | 21,27 | 21,99 | 21,99 | 23,09 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1464,86 | 1513,14 | 1513,14 | 1543,02 | 1543,02 | 1607,80 |
| Тариф для населения | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,91 | 25,10 | 25,10 | 25,95 | 25,95 | 27,25 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1728,53 | 1785,51 | 1785,51 | 1820,76 | 1820,76 | 1897,20 |
| 1. При приготовлении горячей воды с использованием покупной тепловой энергии АО «Калужский завод телеграфной аппаратуры» | | | | | | | |
| Тариф | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 20,26 | 21,27 | 21,27 | 21,99 | 21,99 | 23,09 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1485,47 | 1531,16 | 1531,16 | 1556,92 | 1556,92 | 1645,43 |
| Тариф для населения | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,91 | 25,10 | 25,10 | 25,95 | 25,95 | 27,25 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1752,85 | 1806,77 | 1806,77 | 1837,17 | 1837,17 | 1941,61 |
| 1. При приготовлении горячей воды с использованием покупной тепловой энергии АО «Калужский электромеханический завод» | | | | | | | |
| Тариф | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 20,26 | 21,27 | 21,27 | 21,99 | 21,99 | 23,09 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1474,44 | 1522,68 | 1522,68 | 1552,91 | 1552,91 | 1594,82 |
| Тариф для населения | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,91 | 25,10 | 25,10 | 25,95 | 25,95 | 27,25 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1739,84 | 1796,76 | 1796,76 | 1832,43 | 1832,43 | 1881,89 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования ГП «Город Калуга» в объеме 3040,81 тыс.м3/год, в том числе: население – 1798,71 тыс.м3/год, бюджет – 1076,05 тыс.м3/год, прочие – 166,05 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 3040,81 тыс.м3 на каждый год долгосрочного периода регулирования..

Экспертная группа, рассмотрев материалы, представленные организацией в соответствии с особенностями установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406), предлагает установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом тарифов:

- на питьевую воду, устанавливаемых для ГП Калужской области «Калугаоблводоканал» в размере:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 23,09 руб./м3 (без НДС) или – 27,71 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 23,54 руб./м3 (без НДС) или – 28,25 руб./м3 (с НДС);

с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 23,54 руб./м3 (без НДС) или – 28,25 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 24,19 руб./м3 (без НДС) или – 29,03 руб./м3 (с НДС);

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 24,19 руб./м3 (без НДС) или – 29,03 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 24,98 руб./м3 (без НДС) или – 29,98 руб./м3 (с НДС);

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 24,98 руб./м3 (без НДС) или – 29,98 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 25,74 руб./м3 (без НДС) или – 30,89 руб./м3 (с НДС);

с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 25,74 руб./м3 (без НДС) или – 30,89 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 26,52 руб./м3 (без НДС) или – 31,82 руб./м3 (с НДС);

- на тепловую энергию, устанавливаемых для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги в размере:

При приготовлении горячей воды с использованием собственных источников тепловой энергии кроме котельных, расположенных по следующим адресам: ул. Баррикад, 181 «а»; ул. Вишневского, 1; Грабцевское шоссе, 115; Грабцевское шоссе, 22 «б»; ул. Молодёжная, 58 (д. Лихун); ул. Ипподромная, 37; Калуга Бор, 15 «а»; ул. Кропоткина, 4 «а»; ул. Ленина, 60 «а»; ОЛ «Белка»; ул. Пролетарская, 111, ул. Салтыкова Щедрина, 80 «а»; ул. Советская, 3 «б» (ж/д ст. Тихонова пустынь); ул. Тарутинская, 171; ул. Широкая, 51 «б»; Кирпичный завод МПС, 3 «в» (д. Мстихино)

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 1724,19 руб./Гкал (без НДС) или – 2069,03 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 1753,85 руб./Гкал (без НДС) или – 2104,62 руб./Гкал (с НДС);

с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 1753,85 руб./Гкал (без НДС) или – 2104,62 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 1801,64 руб./Гкал (без НДС) или – 2161,97 руб./Гкал (с НДС);

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1801,64 руб./Гкал (без НДС) или – 2161,97 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1855,28 руб./Гкал (без НДС) или – 2226,34 руб./Гкал (с НДС);

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1855,28 руб./Гкал (без НДС) или – 2226,34 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1908,88 руб./Гкал (без НДС) или – 2290,66 руб./Гкал (с НДС);

с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 1908,88 руб./Гкал (без НДС) или – 2290,66 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 1964,10 руб./Гкал (без НДС) или – 2356,92 руб./Гкал (с НДС).

С передачей по сетям МУП «КАЛУГАТЕПЛОСЕТЬ» г. КАЛУГИ горячей воды ОАО «Калужский завод автомобильного электрооборудования»

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 1876,52 руб./Гкал (без НДС) или – 2251,82 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 1905,93 руб./Гкал (без НДС) или – 2287,12 руб./Гкал (с НДС);

с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 1905,93 руб./Гкал (без НДС) или – 2287,12 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 1958,43 руб./Гкал (без НДС) или – 2350,12 руб./Гкал (с НДС);

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1958,43 руб./Гкал (без НДС) или – 2350,12 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 2019,25 руб./Гкал (без НДС) или – 2423,10 руб./Гкал (с НДС);

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 2019,25 руб./Гкал (без НДС) или – 2423,10 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 2080,52 руб./Гкал (без НДС) или – 2496,62 руб./Гкал (с НДС);

с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 2080,52 руб./Гкал (без НДС) или – 2496,62 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 2143,71 руб./Гкал (без НДС) или – 2572,45 руб./Гкал (с НДС).

При приготовлении горячей воды с использованием покупной тепловой энергии АО «Калужский завод телеграфной аппаратуры»

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 1645,43 руб./Гкал (без НДС) или – 1974,52 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 1672,29 руб./Гкал (без НДС) или – 2006,75 руб./Гкал (с НДС);

с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 1672,29 руб./Гкал (без НДС) или – 2006,75 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 1718,33 руб./Гкал (без НДС) или – 2062,00 руб./Гкал (с НДС);

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1718,33 руб./Гкал (без НДС) или – 2062,00 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1770,70 руб./Гкал (без НДС) или – 2124,84 руб./Гкал (с НДС);

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1770,70 руб./Гкал (без НДС) или – 2124,84 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1823,32 руб./Гкал (без НДС) или – 2187,98 руб./Гкал (с НДС);

с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 1823,32 руб./Гкал (без НДС) или – 2187,98 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 1877,60 руб./Гкал (без НДС) или – 2253,12 руб./Гкал (с НДС).

При приготовлении горячей воды с использованием покупной тепловой энергии АО «Калужский электромеханический завод»

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 1594,82 руб./Гкал (без НДС) или – 1913,78 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 1621,92 руб./Гкал (без НДС) или – 1946,30 руб./Гкал (с НДС);

с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 1621,92 руб./Гкал (без НДС) или – 1946,30 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 1667,91 руб./Гкал (без НДС) или – 2001,49 руб./Гкал (с НДС);

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1667,91 руб./Гкал (без НДС) или – 2001,49 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1719,93 руб./Гкал (без НДС) или – 2063,92 руб./Гкал (с НДС);

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1719,93 руб./Гкал (без НДС) или – 2063,92 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1772,13 руб./Гкал (без НДС) или – 2126,56 руб./Гкал (с НДС);

с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 1772,13 руб./Гкал (без НДС) или – 2126,56 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 1825,96 руб./Гкал (без НДС) или – 2191,15 руб./Гкал (с НДС).

При приготовлении горячей воды с использованием собственных источников тепловой энергии по котельным, расположенных по следующим адресам: ул. Баррикад, 181 «а»; ул. Вишневского, 1; Грабцевское шоссе, 115; Грабцевское шоссе, 22 «б»; ул. Молодёжная, 58 (д. Лихун); ул. Ипподромная, 37; Калуга Бор, 15 «а»; ул. Кропоткина, 4 «а»; ул. Ленина, 60 «а»; ОЛ «Белка»; ул. Пролетарская, 111; ул. Салтыкова Щедрина, 80 «а»; ул. Советская, 3 «б» (ж/д ст. Тихонова пустынь); ул. Тарутинская, 171; ул. Широкая, 51 «б»; Кирпичный завод МПС, 3 «в» (д. Мстихино)

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 1724,19 руб./Гкал (без НДС) или – 2069,03 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 2243,13 руб./Гкал (без НДС) или – 2691,76 руб./Гкал (с НДС);

с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 2243,13 руб./Гкал (без НДС) или – 2691,76 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 2303,14 руб./Гкал (без НДС) или – 2763,77 руб./Гкал (с НДС);

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 2303,14 руб./Гкал (без НДС) или – 2763,77 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 2372,19 руб./Гкал (без НДС) или – 2846,63 руб./Гкал (с НДС);

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 2372,19 руб./Гкал (без НДС) или – 2846,63 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 2441,63 руб./Гкал (без НДС) или – 2929,96 руб./Гкал (с НДС);

с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 2441,63 руб./Гкал (без НДС) или – 2929,96 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 2513,16 руб./Гкал (без НДС) или – 3015,79 руб./Гкал (с НДС).

В связи с изменением схем горячего водоснабжения от котельных: ОАО «Калугатехремонт», ОАО «Калужский турбинный завод», АО «Калужский завод «Ремпутьмаш» тарифы до конечных потребителей установлены данным организациям, государственное регулирование для МУП «Калугатеплосеть» г. Калуги на данных системах горячего водоснабжения прекращено.

Таким образом, по расчету экспертной группы долгосрочные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в 2019-2023 годы составят:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | | | | | | | |
| с 01.01.  2019  по 30.06.  2019 | с 01.07.  2019  по 31.12.  2019 | с 01.01.  2020  по 30.06.  2020 | с 01.07.  2020  по 31.12.  2020 | с 01.01.  2021  по 30.06.  2021 | с 01.07.  2021  по 31.12.  2021 | с 01.01.  2022  по 30.06.  2022 | с 01.07.  2022  по 31.12.  2022 | с 01.01. 2023  по 30.06. 2023 | с 01.07. 2023  по 31.12. 2023 |
| 1. При приготовлении горячей воды с использованием собственных источников тепловой энергии кроме котельных, расположенных по следующим адресам: ул. Баррикад, 181 «а»; ул. Вишневского, 1; Грабцевское шоссе, 115; Грабцевское шоссе, 22 «б»; ул. Молодёжная, 58 (д. Лихун); ул. Ипподромная, 37; Калуга Бор, 15 «а»; ул. Кропоткина, 4 «а»; ул. Ленина, 60 «а»; ОЛ «Белка»; ул. Пролетарская, 111; ул. Салтыкова Щедрина, 80 «а»; ул. Советская, 3 «б» (ж/д ст. Тихонова пустынь); ул. Тарутинская, 171; ул. Широкая, 51 «б»; Кирпичный завод МПС, 3 «в» (д. Мстихино) | | | | | | | | | | | |
| Тариф | | | | | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,09 | 23,54 | 23,54 | 24,19 | 24,19 | 24,98 | 24,98 | 25,74 | 25,74 | 26,52 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1724,19 | 1753,85 | 1753,85 | 1801,64 | 1801,64 | 1855,28 | 1855,28 | 1908,88 | 1908,88 | 1964,10 |
| Тариф для населения | | | | | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 27,71 | 28,25 | 28,25 | 29,03 | 29,03 | 29,98 | 29,98 | 30,89 | 30,89 | 31,82 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2069,03 | 2104,62 | 2104,62 | 2161,97 | 2161,97 | 2226,34 | 2226,34 | 2290,66 | 2290,66 | 2356,92 |
| 1. С передачей по сетям МУП «Калугатеплосеть» г. Калуги горячей воды ОАО «Калужский завод автомобильного электрооборудования» | | | | | | | | | | | |
| Тариф | | | | | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,09 | 23,54 | 23,54 | 24,19 | 24,19 | 24,98 | 24,98 | 25,74 | 25,74 | 26,52 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1876,52 | 1905,93 | 1905,93 | 1958,43 | 1958,43 | 2019,25 | 2019,25 | 2080,52 | 2080,52 | 2143,71 |
| Тариф для населения | | | | | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 27,71 | 28,25 | 28,25 | 29,03 | 29,03 | 29,98 | 29,98 | 30,89 | 30,89 | 31,82 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2251,82 | 2287,12 | 2287,12 | 2350,12 | 2350,12 | 2423,10 | 2423,10 | 2496,62 | 2496,62 | 2572,45 |
| 1. При приготовлении горячей воды с использованием покупной тепловой энергии АО «Калужский завод телеграфной аппаратуры» | | | | | | | | | | | |
| Тариф | | | | | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,09 | 23,54 | 23,54 | 24,19 | 24,19 | 24,98 | 24,98 | 25,74 | 25,74 | 26,52 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1645,43 | 1672,29 | 1672,29 | 1718,33 | 1718,33 | 1770,70 | 1770,70 | 1823,32 | 1823,32 | 1877,60 |
| Тариф для населения | | | | | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 27,71 | 28,25 | 28,25 | 29,03 | 29,03 | 29,98 | 29,98 | 30,89 | 30,89 | 31,82 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1974,52 | 2006,75 | 2006,75 | 2062,00 | 2062,00 | 2124,84 | 2124,84 | 2187,98 | 2187,98 | 2253,12 |
| 1. При приготовлении горячей воды с использованием покупной тепловой энергии АО «Калужский электромеханический завод» | | | | | | | | | | | |
| Тариф | | | | | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,09 | 23,54 | 23,54 | 24,19 | 24,19 | 24,98 | 24,98 | 25,74 | 25,74 | 26,52 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1594,82 | 1621,92 | 1621,92 | 1667,91 | 1667,91 | 1719,93 | 1719,93 | 1772,13 | 1772,13 | 1825,96 |
| Тариф для населения | | | | | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 27,71 | 28,25 | 28,25 | 29,03 | 29,03 | 29,98 | 29,98 | 30,89 | 30,89 | 31,82 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1913,78 | 1946,30 | 1946,30 | 2001,49 | 2001,49 | 2063,92 | 2063,92 | 2126,56 | 2126,56 | 2191,15 |
| 1. При приготовлении горячей воды с использованием собственных источников тепловой энергии по котельным, расположенных по следующим адресам: ул. Баррикад, 181 «а»; ул. Вишневского, 1; Грабцевское шоссе, 115; Грабцевское шоссе, 22 «б»; ул. Молодёжная, 58 (д. Лихун); ул. Ипподромная, 37; Калуга Бор, 15 «а»; ул. Кропоткина, 4 «а»; ул. Ленина, 60 «а»; ОЛ «Белка»; ул. Пролетарская, 111; ул. Салтыкова Щедрина, 80 «а»; ул. Советская, 3 «б» (ж/д ст. Тихонова пустынь); ул. Тарутинская, 171; ул. Широкая, 51 «б»; Кирпичный завод МПС, 3 «в» (д. Мстихино)» | | | | | | | | | | | |
| Тариф | | | | | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,09 | 23,54 | 23,54 | 24,19 | 24,19 | 24,98 | 24,98 | 25,74 | 25,74 | 26,52 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1724,19 | 2243,13 | 2243,13 | 2303,14 | 2303,14 | 2372,19 | 2372,19 | 2441,63 | 2441,63 | 2513,16 |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Установить и ввести в действие с 1 января 2019 года предложенные долгосрочные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калугина 2019 - 2023 годы с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 14.12.2018 и экспертным заключением по делу № 163/В-03/1399-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно**.

**20. Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Кировская региональная компания по реализации тепловой и электрической энергии»** **на 2019 - 2023 годы.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В соответствии с пунктом 3 части 1 статьи 5 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» и постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области» предлагается утвердить производственную программу в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Кировская региональная компания по реализации тепловой и электрической энергии» на 2019 - 2023 годы:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ  С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИСТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КИРОВСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ КОМПАНИЯ ПО РЕАЛИЗАЦИИ ТЕПЛОВОЙ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ» НА 2019 - 2023 ГОДЫ | | | | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Кировская региональная компания по реализации тепловой и электрической энергии» | | | | | | | |
| Ее местонахождение | | | | пер. Воровского, 7 "а", Калужская обл., г. Киров, 249440 | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | 2019 - 2023 годы | | | | | | | |
| Раздел II 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | | График реализации мероприятия | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | |
| 2019 | | год | | |  |  |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | - | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | - | | | | |
| 2020 | | год | | |  |  |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | - | | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | - | | | | |
| 2021 | | год | | |  |  |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | - | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | - | | | | |
| 2022 | | год | | |  |  |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | - | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | - | | | | |
| 2023 | | год | | |  |  |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | - | | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | - | | | | |
| 2.2. Перечень мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | | График реализации мероприятия | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | |
| 2019 | | год | | |  |  |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | - | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | - | | | | |
| 2020 | | год | | |  |  |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | - | | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | - | | | | |
| 2021 | | год | | |  |  |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | - | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | - | | | | |
| 2022 | | год | | |  |  |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | - | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | - | | | | |
| 2023 | | год | | |  |  |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | - | | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | - | | | | |
| 2.3. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | График реализации мероприятия | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | |
| 2019 | | год |  | | |  |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | - | | | | |
| 2020 | | год |  | | |  |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | - | | | | |
| 2021 | | год |  | | |  |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | - | | | | |
| 2022 | | год |  | | |  |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | - | | | | |
| 2023 | | год |  | | |  |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | - | | | | |
| Раздел III  Планируемый объем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Показатели производственной деятельности | | | Единицы измерения | | Объем | | | | |
| 1. | | 2019 год | | | тыс. куб. м. | | 14,10 | | | | |
| 2. | | 2020 год | | | тыс. куб. м. | | 14,10 | | | | |
| 3. | | 2021 год | | | тыс. куб. м. | | 14,10 | | | | |
| 4. | | 2022 год | | | тыс. куб. м. | | 14,10 | | | | |
| 5. | | 2023 год | | | тыс. куб. м. | | 14,10 | | | | |
| Раздел IV Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование показателя | | | Единицы измерения | | Сумма финансовых потребностей | | | | |
| 1. | | Объем финансовых потребностей в 2019 году | | | тыс. руб. | |  | | | | |
| 2. | | Объем финансовых потребностей в 2020 году | | | тыс. руб. | |  | | | | |
| 3. | | Объем финансовых потребностей в 2021 году | | | тыс. руб. | |  | | | | |
| 4. | | Объем финансовых потребностей в 2022 году | | | тыс. руб. | |  | | | | |
| 5. | | Объем финансовых потребностей в 2023 году | | | тыс. руб. | |  | | | | |
| Раздел V Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | | | | | | Единицы измерения | | Значение показателя | | |
|  | 2019 год | | | | | |  |  | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | % | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | % | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | ед./км | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | Гкал/куб.м. | | 0,0674 | | |
|  | 2020 год | | | | | |  |  | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | % | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | % | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | ед./км | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | Гкал/куб.м. | | 0,0674 | | |
|  | 2021 год | | | | | |  |  | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | % | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | % | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | ед./км | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | Гкал/куб.м. | | 0,0674 | | |
|  | 2022 год | | | | | |  |  | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | % | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | % | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | ед./км | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | Гкал/куб.м. | | 0,0674 | | |
|  | 2023 год | | | | | |  |  | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | % | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | % | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | ед./км | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | Гкал/куб.м. | | 0,0674 | | |
|  | | | | | | | | | | | |
| Раздел VI  Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества  и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия  Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества  и энергетической эффективности деятельности не приводится в связи с отсутствием изменений плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности в течение срока действия производственной программы. | | | | | | | | | | | |
| Раздел VII  Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | | Единицы измерения | План 2017 года | Факт 2017 года | | | | Отклонение |
|  | | Объем горячего водоснабжения | | | тыс.куб.м | 46,20 | 35,62 | | | | -10,58 |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | | тыс. руб. | - | - | | | | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | | тыс. руб. | - | - | | | | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | | тыс. руб. | - | - | | | | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | | тыс. руб. | - | - | | | | - |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | | График реализации мероприятия | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | |
| 2019 | | Год | | |  |  |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | - | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | - | | | | |
| 2020 | | Год | | |  |  |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | - | | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | - | | | | |
| 2021 | | Год | | |  |  |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | - | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | - | | | | |
| 2022 | | Год | | |  |  |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | - | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | - | | | | |
| 2023 | | год | | |  |  |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | - | | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | - | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Утвердить предложенную производственную программу в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Кировская региональная компания по реализации тепловой и электрической энергии» на 2019 - 2023 годы.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 10.12.2018 по делу № 59/В-03/1197-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно**.

**21. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «Кировская региональная компания по реализации тепловой и электрической энергии» на 2019 - 2023 годы.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение)   
в закрытой системе горячего водоснабжения на 2019-2023 годы методом индексации открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1044002600806 от 08.06.2004, с присвоением ИНН/КПП 4023007338/402301001. Основные средства, относящиеся к деятельности по производству, передаче и сбыту тепловой энергии и горячей воды, находятся у организации в аренде (договор от 01.01.2009 № 6), часть технологического оборудования – в собственности. Организация переходит на применение упрощенной системы налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2015 № 490-РК   
в размере:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | | | |
| с 01.01.2016  по 30.06.2016 | с 01.07.2016  по 31.12.2016 | с 01.01.2017  по 30.06.2017 | с 01.07.2017  по 31.12.2017 | с 01.01.2018  по 30.06.2018 | с 01.07.2018  по 31.12.2018 |
| 1. При поставщике холодной воды ГП КО «Калугаоблводоканал» | | | | | | | |
| Тариф | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 20,26 | 21,27 | 21,27 | 21,99 | 25,95 | 27,25 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1838,74 | 1899,48 | 1899,48 | 1937,46 | 2286,20 | 2400,51 |
| Тариф для населения | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,91 | 25,10 | 25,10 | 25,95 | 25,95 | 27,25 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2169,71 | 2241,39 | 2241,39 | 2286,20 | 2286,20 | 2400,51 |
| 1. При поставщике холодной воды ООО «Водоснабжение» | | | | | | | |
| Тариф | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 20,99 | 21,89 | 21,89 | 22,63 | 22,63 | 23,46 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1838,74 | 1899,48 | 1899,48 | 1937,46 | 2286,20 | 2400,51 |
| Тариф для населения | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 24,77 | 25,83 | 25,83 | 26,70 | 22,63 | 23,46 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2169,71 | 2241,39 | 2241,39 | 2286,20 | 2286,20 | 2400,51 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения с покупной водой ООО «Водоснабжение» на территории муниципального образования ГП «Город Киров и Кировский район» в объеме 14,1 тыс. м3/год, в том числе население – 10,9 тыс. м3/год, бюджет – 0,3 тыс. м3/год, прочие – 2,9 тыс. м3/год, с покупной водой ГП Калужской области «Калугаоблводоканал» на территории муниципального образования ГП «Город Жиздра», в объеме – 2,6 тыс. м3/год, в том числе бюджет – 2,6 тыс. м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией с покупной водой ООО «Водоснабжение» на территории муниципального образования ГП «Город Киров и Кировский район» в размере 14,1 тыс.м3 на каждый год долгосрочного периода регулирования.

Экспертная группа, рассмотрев материалы, представленные организацией  
в соответствии с особенностями установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406),предлагаетустановить двухкомпонентныетарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2019-2023 годы с учетом тарифов:

- на питьевую воду, установленных для ООО «Водоснабжение» в размере:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 23,46 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 23,93 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 23,93 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 24,48 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 24,48 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 25,20 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 25,20 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 25,89 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 25,89 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 26,60 руб./Гкал (НДС не облагается).

- на тепловую энергию, установленных для общества с ограниченной ответственностью «Кировская региональная компания по реализации тепловой   
и электрической энергии» в размере:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 2400,51 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 2441,30 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 2441,30 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 2479,45 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 2479,45 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 2554,29 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 2554,29 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 2628,74 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 2628,74 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 2705,44 руб./Гкал (НДС не облагается).

На территории муниципального образования ГП «Город Жиздра» государственное регулирование тарифов на тепловую энергию в соответствии с п. 5 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения». В связи с тем, что договор о теплоснабжении с единственным покупателем на 2019 – 2023 годы с ценами на тепловую энергию, определенную соглашением сторон, организацией не представлен, установить тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для организации при поставщике холодной воды ГП КО «Калугаоблводоканал» на 2019 - 2023 годы не представляется возможным.

Таким образом, по расчету экспертной группы долгосрочные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в 2019-2023 годы составят:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | | | | | | | |
| с 01.01.  2019  по 30.06.  2019 | с 01.07.  2019  по 31.12.  2019 | с 01.01.  2020  по 30.06.  2020 | с 01.07.  2020  по 31.12.  2020 | с 01.01.  2021  по 30.06.  2021 | с 01.07.  2021  по 31.12.  2021 | с 01.01.  2022  по 30.06.  2022 | с 01.07.  2022  по 31.12.  2022 | с 01.01. 2023  по 30.06. 2023 | с 01.07. 2023  по 31.12. 2023 |
| При поставщике холодной воды ООО «Водоснабжение» | | | | | | | | | | | |
| Тариф | | | | | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,46 | 23,93 | 23,93 | 24,48 | 24,48 | 25,20 | 25,20 | 25,89 | 25,89 | 26,60 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2400,51 | 2441,30 | 2441,30 | 2479,45 | 2479,45 | 2554,29 | 2554,29 | 2628,74 | 2628,74 | 2705,44 |
| Тариф для населения | | | | | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,46 | 23,93 | 23,93 | 24,48 | 24,48 | 25,20 | 25,20 | 25,89 | 25,89 | 26,60 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2400,51 | 2441,30 | 2441,30 | 2479,45 | 2479,45 | 2554,29 | 2554,29 | 2628,74 | 2628,74 | 2705,44 |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Установить и ввести в действие с 1 января 2019 года предложенные долгосрочные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для применяющего упрощенную систему налогообложения общества с ограниченной ответственностью «Кировская региональная компания по реализации тепловой и электрической энергии»на 2019 - 2023 годы с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 13.12.2018 и экспертным заключением от 10.12.2018 по делу № 59/В-03/1197-18** **в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно**.

**22. Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения открытого акционерного общества «Калужский турбинный завод»** **на 2019 - 2023 годы.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В соответствии с пунктом 3 части 1 статьи 5 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения   
и водоотведения» и постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007   
№ 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области» предлагается утвердить производственную программу в сфере горячего водоснабжения   
с использованием закрытой системы горячего водоснабжения открытого акционерного общества «Калужский турбинный завод» на 2019-2023 годы:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ  С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИСТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «КАЛУЖСКИЙ ТУРБИННЫЙ ЗАВОД»  НА 2019 - 2023 ГОДЫ | | | | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | | | | | | | | |
| Ее местонахождение | | | г. Калуга, Московская, 241 | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | 2019 - 2023 годы | | | | | | | | |
| Раздел II 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | График реализации мероприятия | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | |
| 2019 | | год |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | - | | | |
| 2020 | | год |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | | - | | | |
| 2021 | | год |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | - | | | |
| 2022 | | год |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | - | | | |
| 2023 | | год |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | | - | | | |
| 2.2. Перечень мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | График реализации мероприятия | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | |
| 2019 | | год |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | - | | | |
| 2020 | | год |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | | - | | | |
| 2021 | | год |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | - | | | |
| 2022 | | год |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | - | | | |
| 2023 | | год |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | | - | | | |
| 2.3. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | График реализации мероприятия | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | |
| 2019 | | год |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | - | | | |
| 2020 | | год |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | | - | | | |
| 2021 | | год |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | - | | | |
| 2022 | | год |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | - | | | |
| 2023 | | год |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | | - | | | |
| Раздел III  Планируемый объем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Показатели производственной деятельности | Единицы измерения | | | | | Объем | | | |
| 1. | | 2019 год | тыс. куб. м. | | | | | 208,32 | | | |
| 2. | | 2020 год | тыс. куб. м. | | | | | 208,32 | | | |
| 3. | | 2021 год | тыс. куб. м. | | | | | 208,32 | | | |
| 4. | | 2022 год | тыс. куб. м. | | | | | 208,32 | | | |
| 5. | | 2023 год | тыс. куб. м. | | | | | 208,32 | | | |
| Раздел IV Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование показателя | | Единицы измерения | | | | Сумма финансовых потребностей | | | |
| 1. | | Объем финансовых потребностей в 2019 году | | тыс. руб. | | | | - | | | |
| 2. | | Объем финансовых потребностей в 2020 году | | тыс. руб. | | | | - | | | |
| 3. | | Объем финансовых потребностей в 2021 году | | тыс. руб. | | | | - | | | |
| 4. | | Объем финансовых потребностей в 2022 году | | тыс. руб. | | | | - | | | |
| 5. | | Объем финансовых потребностей в 2023 году | | тыс. руб. | | | | - | | | |
| Раздел V Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | | | | | Единицы измерения | | | Значение показателя | | |
|  | 2019 год | | | | |  |  | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | ед./км | | | 0,05 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | Гкал/куб.м. | | | 0,06 | | |
|  | 2020 год | | | | |  |  | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | ед./км | | | 0,05 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | Гкал/куб.м. | | | 0,06 | | |
|  | 2021 год | | | | |  |  | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | ед./км | | | 0,05 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | Гкал/куб.м. | | | 0,06 | | |
|  | 2022 год | | | | |  |  | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | ед./км | | | 0,05 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | Гкал/куб.м. | | | 0,06 | | |
|  | 2023 год | | | | |  |  | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | ед./км | | | 0,05 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | Гкал/куб.м. | | | 0,06 | | |
|  | | | | | | | | | | | |
| Раздел VI  Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества  и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия  Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества  и энергетической эффективности деятельности не приводится в связи с отсутствием изменений плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности в течение срока действия производственной программы. | | | | | | | | | | | |
| Раздел VII  Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | Единицы измерения | | План 2017 года | | | Факт 2017 года | | | Отклонение |
|  | | Объем горячего водоснабжения | тыс.куб.м | | 208,00 | | | 198,94 | | | -9,06 |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | тыс. руб. | | - | | | - | | | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | тыс. руб. | | - | | | - | | | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | тыс. руб. | | - | | | - | | | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | тыс. руб. | | - | | | - | | | - |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | График реализации мероприятия | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | |
| 2019 | | Год |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | - | | | |
| 2020 | | Год |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | | - | | | |
| 2021 | | Год |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | - | | | |
| 2022 | | Год |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | - | | | |
| 2023 | | год |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | | - | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Утвердить предложенную производственную программу в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения открытого акционерного общества «Калужский турбинный завод» на 2019 - 2023 годы.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 07.12.2018 по делу № 201/В-03/1470-18** **в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно**.

**23. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для открытого акционерного общества «Калужский турбинный завод» на 2019 - 2023 годы.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение)   
в закрытой системе горячего водоснабжения на 2019-2023 годы методом индексации открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрировано в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1024001337360 от 05.01.2000, ИНН/КПП 4026007424/402801001. Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в собственности. Организация применяет обычную систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2015 № 497-РК  
в размере:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | | | |
| с 01.01.2016  по 30.06.2016 | с 01.07.2016  по 31.12.2016 | с 01.01.2017  по 30.06.2017 | с 01.07.2017  по 31.12.2017 | с 01.01.2018  по 30.06.2018 | с 01.07.2018  по 31.12.2018 |
| Тариф | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 20,26 | 21,27 | 21,27 | 21,99 | 21,99 | 23,09 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1083,18 | 1118,86 | 1118,86 | 1141,12 | 1141,12 | 1184,51 |
| Тариф для населения | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,91 | 25,10 | 25,10 | 25,95 | 25,95 | 27,25 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1278,15 | 1320,25 | 1320,25 | 1346,52 | 1346,52 | 1397,72 |

и приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 29.10.2018

№ 111-РК в размере:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов |
| с 15.11.2018  по 31.12.2018 |
| Тариф | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,09 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1437,95 |
| Тариф для населения | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 27,25 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1696,78 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования ГП «Город Калуга» в объеме: 208,32 тыс.м3/год, в том числе население – 185,79 тыс.м3/год, бюджет – 8,22 тыс.м3/год, прочие – 14,31 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 208,32 тыс.м3 на каждый год долгосрочного периода регулирования.

Экспертная группа,рассмотрев материалы, представленные организацией  
в соответствии с особенностями установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406),предлагаетустановить двухкомпонентныетарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2019-2023 годы с учетом тарифов:

- на питьевую воду, установленных для ГП Калужской области «Калугаоблводоканал» в размере:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 23,09 руб./м3 (без НДС) или – 27,71 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 23,54 руб./м3 (без НДС) или – 28,25 руб./м3 (с НДС);

с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 23,54 руб./м3 (без НДС) или – 28,25 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 24,19 руб./м3 (без НДС) или – 29,03 руб./м3 (с НДС);

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 24,19 руб./м3 (без НДС) или – 29,03 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 24,98 руб./м3 (без НДС) или – 29,98 руб./м3 (с НДС);

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 24,98 руб./м3 (без НДС) или – 29,98 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 25,74 руб./м3 (без НДС) или – 30,89 руб./м3 (с НДС);

с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 25,74 руб./м3 (без НДС) или – 30,89 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 26,52 руб./м3 (без НДС) или – 31,82 руб./м3 (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для открытого акционерного общества «Калужский турбинный завод» с передачей по собственным сетям горячего водоснабжения в размере:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 1184,51 руб./Гкал (без НДС) или – 1421,41 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 1204,65 руб./Гкал (без НДС) или – 1445,58 руб./Гкал (с НДС);

с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 1204,65 руб./Гкал (без НДС) или – 1445,58 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 1238,77 руб./Гкал (без НДС) или – 1486,52 руб./Гкал (с НДС);

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1238,77 руб./Гкал (без НДС) или – 1486,52 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1267,29 руб./Гкал (без НДС) или – 1520,75 руб./Гкал (с НДС);

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1267,29 руб./Гкал (без НДС) или – 1520,75 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1305,19 руб./Гкал (без НДС) или – 1566,23 руб./Гкал (с НДС);

с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 1305,19 руб./Гкал (без НДС) или – 1566,23 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 1344,24 руб./Гкал (без НДС) или – 1613,09 руб./Гкал (с НДС).

- на тепловую энергию, установленных для открытого акционерного общества «Калужский турбинный завод» с передачей по сетям горячего водоснабжения МУП «Калугатеплосеть» г. Калуги в размере:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 1437,95 руб./Гкал (без НДС) или – 1725,54 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 1462,39 руб./Гкал (без НДС) или – 1754,87 руб./Гкал (с НДС);

с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 1462,39 руб./Гкал (без НДС) или – 1754,87 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 1504,12 руб./Гкал (без НДС) или – 1804,94 руб./Гкал (с НДС);

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1504,12 руб./Гкал (без НДС) или – 1804,94 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1542,07 руб./Гкал (без НДС) или – 1850,48 руб./Гкал (с НДС);

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1542,07 руб./Гкал (без НДС) или – 1850,48 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1589,60 руб./Гкал (без НДС) или – 1907,52 руб./Гкал (с НДС);

с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 1589,60 руб./Гкал (без НДС) или – 1907,52 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 1638,63 руб./Гкал (без НДС) или – 1966,36 руб./Гкал (с НДС).

Таким образом, по расчету экспертной группы долгосрочные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в 2019-2023 годы составят:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | | | | | | | |
| с 01.01.  2019  по 30.06.  2019 | с 01.07.  2019  по 31.12.  2019 | с 01.01.  2020  по 30.06.  2020 | с 01.07.  2020  по 31.12.  2020 | с 01.01.  2021  по 30.06.  2021 | с 01.07.  2021  по 31.12.  2021 | с 01.01.  2022  по 30.06.  2022 | с 01.07.  2022  по 31.12.  2022 | с 01.01. 2023  по 30.06. 2023 | с 01.07. 2023  по 31.12. 2023 |
| 1. С передачей по собственным сетям горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Тариф | | | | | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,09 | 23,54 | 23,54 | 24,19 | 24,19 | 24,98 | 24,98 | 25,74 | 25,74 | 26,52 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1184,51 | 1204,65 | 1204,65 | 1238,77 | 1238,77 | 1267,29 | 1267,29 | 1305,19 | 1305,19 | 1344,24 |
| Тариф для населения | | | | | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 27,71 | 28,25 | 28,25 | 29,03 | 29,03 | 29,98 | 29,98 | 30,89 | 30,89 | 31,82 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1421,41 | 1445,58 | 1445,58 | 1486,52 | 1486,52 | 1520,75 | 1520,75 | 1566,23 | 1566,23 | 1613,09 |
| 1. С передачей по сетям горячего водоснабжения МУП «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | |
| Тариф | | | | | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,09 | 23,54 | 23,54 | 24,19 | 24,19 | 24,98 | 24,98 | 25,74 | 25,74 | 26,52 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1437,95 | 1462,39 | 1462,39 | 1504,12 | 1504,12 | 1542,07 | 1542,07 | 1589,60 | 1589,60 | 1638,63 |
| Тариф для населения | | | | | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 27,71 | 28,25 | 28,25 | 29,03 | 29,03 | 29,98 | 29,98 | 30,89 | 30,89 | 31,82 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1725,54 | 1754,87 | 1754,87 | 1804,94 | 1804,94 | 1850,48 | 1850,48 | 1907,52 | 1907,52 | 1966,36 |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Установить и ввести в действие с 1 января 2019 года предложенные долгосрочные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для открытого акционерного общества «Калужский турбинный завод»на 2019 - 2023 годы с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 13.12.2018 и экспертным заключением по делу № 201/В-03/1470-18** **в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно**.

**24. Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно – коммунального хозяйства» на 2019 год.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В соответствии с пунктом 3 части 1 статьи 5 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения   
и водоотведения» и постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007   
№ 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области» предлагается утвердить производственную программу в сфере горячего водоснабжения   
с использованием закрытых систем горячего водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно – коммунального хозяйства» на 2019 год:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИСТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «ДИРЕКЦИЯ ЕДИНОГО ЗАКАЗЧИКА НА УСЛУГИ ЖИЛИЩНО – КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА» НА 2019 ГОД | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | Муниципальное унитарное предприятие «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно – коммунального хозяйства» | | | | | |
| Ее местонахождение | | | ул. Чапаева, д. 36, Калужская обл., г. Кондрово, 249831 | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | Министерство конкурентной политики Калужской области,  ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | С 01.01.2019 по 31.12.2019 | | | | | |
| Раздел II 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | |
|  | С 01.01.2019 по 31.12.2019 | |  | | |  |  |  |
|  | Мероприятия не планируются | | - | | - | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | - | | | |
| 2.2. Перечень мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | |
|  | С 01.01.2019 по 31.12.2019 | |  | | |  |  |  |
|  | Мероприятия не планируются | | - | | - | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | - | | | |
| 2.3. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование мероприятия | График реализации мероприятия | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | |
|  | С 01.01.2019 по 31.12.2019 |  | | | |  |  |  |
|  | Мероприятия не планируются | - | | | - | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | - | | | |
| Раздел III  Планируемый объем подачи горячей воды | | | | | | | | |
| № п/п | Показатели производственной деятельности | | Единицы измерения | | Объем | | | |
| 1. | С 01.01.2019 по 31.12.2019 | | тыс. куб. м. | | 190,7 | | | |
| Раздел IV  Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | | Единицы измерения | Сумма финансовых потребностей | | | | |
| 1. | Объем финансовых потребностей в 2019 году | | тыс. руб. | - | | | | |
| Раздел V Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | | | | | Единицы измерения | | Значение показателя |
|  | С 01.01.2019 по 31.12.2019 | | | | |  |  |  |  |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | 0,0 |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | 0,0 |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | ед./км | | 0,0 |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | Гкал/куб.м. | | 0,0674 |
| Раздел VI Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности деятельности не приводится в связи с неизменностью плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности в течение срока действия производственной программы. | | | | | | | | |
| Раздел VII  Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование мероприятия | | Единицы измерения | | | План 2017 года | Факт 2017 года | Отклонение |
|  | Объем горячего водоснабжения | | тыс.куб.м | | | 19,26 | 93,00 | 73,74 |
|  | Отчет о выполнении плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | |
|  | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | | - | - | - |
|  | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | |
|  | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | | - | - | - |
|  | Отчет о выполнении плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | |
|  | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | | - | - | - |
|  | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | |
|  | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | | - | - | - |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | |
|  | С 01.01.2019 по 31.12.2019 | |  | | |  |  |  |
|  | Мероприятия не планируются | | - | | - | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | - | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Утвердить предложенную производственную программу в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно – коммунального хозяйства» на 2019 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 13.12.2018 по делу № 162/В-03/1400-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно**.

**25. Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно – коммунального хозяйства» на 2019 год.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение)   
в закрытой системе горячего водоснабжения на 2018 год методом экономически обоснованных расходов (затрат) открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1174027007043 от 24.05.2017, с присвоением ИНН/КПП 4004020069/400401001. Основные средства, относящиеся   
к деятельности по производству и передаче тепловой энергии и горячей воды, находятся   
у организации на правах аренды и оперативного управления. Организация применяет обычную систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 20 декабря 2017 г. № 552-РК в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2018  по 30.06.2018 | с 01.07.2018  по 31.12.2018 |
| 1. На территории ГП «Город Кондрово» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 21,99 | 23,09 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1818,14 | 1877,96 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,95 | 27,25 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2145,41 | 2215,99 |
| 1. На территории ГП «Поселок «Полотняный Завод» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 21,99 | 23,09 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1825,01 | 1884,73 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,95 | 27,25 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2153,51 | 2223,98 |
| 1. На территории СП «Льва Толстого» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 21,99 | 23,09 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1629,09 | 1681,32 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,95 | 27,25 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1922,33 | 1983,96 |
| 1. На территории ГП «Поселок Товарково» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 21,99 | 23,09 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1782,42 | 1837,89 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,95 | 27,25 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2103,26 | 2168,71 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования ГП «Город Кондрово» в объеме 17,3 тыс.м3/год, в том числе: население – 8,5 тыс.м3/год, бюджет – 7,0 тыс.м3/год, прочие – 1,8 тыс.м3/год, на территории муниципального образования ГП «Поселок Полотняный Завод» в объеме 2,53 тыс.м3/год, в том числе: население – 2,2 тыс.м3/год, бюджет – 0,33 тыс.м3/год, на территории муниципального образования СП «Село Льва Толстого» в объеме 45,9 т.м3/год, в том числе: население – 44,8 т.м3/год, бюджет – 1,1 т.м3/год, на территории муниципального образования ГП «Поселок Товарково» в объеме 124,97 тыс.м3/год, в том числе: население – 111,5 тыс.м3/год, бюджет – 10,67 тыс.м3/год, прочие – 2,8 т.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 190,7 тыс.м3 на 2019 год.

Экспертная группа, рассмотрев материалы, представленные организацией   
в соответствии с особенностями установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406),предлагаетустановить двухкомпонентныетарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2019 год с учетом тарифов:

- на питьевую воду, установленных для ГП Калужской области «Калугаоблводоканал» в размере:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 23,09 руб./м³ (без НДС) или – 27,71 руб./м³ (с НДС);

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 23,54 руб./м³ (без НДС) или – 28,25 руб./м³ (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для МУП «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно – коммунального хозяйства» (на территории ГП «Город Кондрово») в размере:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 1877,96 руб./Гкал (без НДС) или – 2253,55 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 1909,17 руб./Гкал (без НДС) или – 2291,00 руб./Гкал (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для МУП «Дирекция единого заказчика   
на услуги жилищно – коммунального хозяйства» (на территории ГП «Поселок «Полотняный Завод») в размере:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 1884,73 руб./Гкал (без НДС) или – 2261,68 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 1916,64 руб./Гкал (без НДС) или – 2299,97 руб./Гкал (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для МУП «Дирекция единого заказчика   
на услуги жилищно – коммунального хозяйства» (на территории СП «Льва Толстого») в размере:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 1681,32 руб./Гкал (без НДС) или – 2017,58 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 1708,50 руб./Гкал (без НДС) или – 2050,20 руб./Гкал (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для МУП «Дирекция единого заказчика   
на услуги жилищно – коммунального хозяйства» (на территории ГП «Поселок Товарково») в размере:

с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 1837,89 руб./Гкал (без НДС) или – 2205,47 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 1867,17 руб./Гкал (без НДС) или – 2240,60 руб./Гкал (с НДС).

Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в 2019 году составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2019  по 30.06.2019 | с 01.07.2019  по 31.12.2019 |
| 1. На территории ГП «Город Кондрово» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,09 | 23,54 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1877,96 | 1909,17 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 27,71 | 28,25 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2253,55 | 2291,00 |
| 1. На территории ГП «Поселок «Полотняный Завод» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,09 | 23,54 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1884,73 | 1916,64 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 27,71 | 28,25 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2261,68 | 2299,97 |
| 1. На территории СП «Льва Толстого» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,09 | 23,54 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1681,32 | 1708,50 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 27,71 | 28,25 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2017,58 | 2050,20 |
| 1. На территории ГП «Поселок Товарково» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,09 | 23,54 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1837,89 | 1867,17 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 27,71 | 28,25 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2205,47 | 2240,60 |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Установить и ввести в действие с 1 января 2019 года предложенные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно – коммунального хозяйства» на 2019 год

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 13.12.2018 и экспертным заключением по делу № 162/В-03/1400-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно**

**27. Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Региональная Теплогенерирующая Компания № 3» на 2019 год**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В соответствии с пунктом 3 части 1 статьи 5 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»   
и постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области» предлагается утвердить производственную программу в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Региональная Теплогенерирующая Компания № 3» на 2019 год:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИСТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «РЕГИОНАЛЬНАЯ ТЕПЛОГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ № 3» НА 2019 ГОД | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Региональная Теплогенерирующая Компания № 3» | | | | | | | | | | | | |
| Ее местонахождение | | | | ул. Болдина, д. 22, г. Калуга, 248003 | | | | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области,  ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | С 01.01.2019 по 31.12.2019 | | | | | | | | | | | | |
| Раздел II 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование мероприятия | | | | График реализации мероприятия | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | |
|  | С 01.01.2019 по 31.12.2019 | | | |  | |  | | |  | |  | | | | |
|  | Мероприятия не планируются | | | | - | | | | | - | | | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | |
| 2.2. Перечень мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование мероприятия | | | | График реализации мероприятия | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | |
|  | С 01.01.2019 по 31.12.2019 | | | |  | |  | | |  | |  | | | | |
|  | Мероприятия не планируются | | | | - | | | | | - | | | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | |
| 2.3. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование мероприятия | | | | График реализации мероприятия | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | |
|  | С 01.01.2019 по 31.12.2019 | | | |  | |  | | |  | |  | | | | |
|  | Мероприятия не планируются | | | | - | | | | | - | | | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | |
| Раздел III  Планируемый объем подачи горячей воды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Показатели производственной деятельности | | | | Единицы измерения | | | | | Объем | | | | | | |
| 1. | С 01.01.2019 по 31.12.2019 | | | | тыс. куб. м. | | | | | 102,60 | | | | | | |
| Раздел IV  Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | | | | Сумма финансовых потребностей | | | | | | |
| 1. | Объем финансовых потребностей в 2019 году | | | | тыс. руб. | | | | | - | | | | | | |
| Раздел V Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | | | | | | | Единицы измерения | | | Значение показателя | | | | | |
|  | | С 01.01.2019 по 31.12.2019 | | | | | |  |  | | | |  | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | % | | | 0,0 | | | | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | % | | | 0,0 | | | | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | | ед./км | | | 0,79 | | | | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | | Гкал/куб.м. | | | 0,07 | | | | | |
| Раздел VI Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности деятельности не приводится в связи с отсутствием изменений плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности в течение срока действия производственной программы. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VII  Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование мероприятия | | Единицы измерения | | | План 2017 года | | | | Факт 2017 года | | Отклонение | | | | |
| 1. | Ранее организация не осуществляла регулируемую деятельность | | - | | | - | | | | - | | - | | | | |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование мероприятия | | | | График реализации мероприятия | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | |
|  | С 01.01.2019 по 31.12.2019 | | | |  | |  | | |  | |  | | | | |
|  | Мероприятия не планируются | | | | - | | | | | - | | | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Утвердить предложенную производственную программу в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества   
с ограниченной ответственностью «Региональная Теплогенерирующая Компания   
№ 3» на 2019 год

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 13.12.2018 по делу № 161/В-03/1393-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно**

**28. Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «Региональная Теплогенерирующая Компания № 3» на 2019 год.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на 2019 год методом экономически обоснованных расходов (затрат) открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1084027002124 от 18.04.2008,   
с присвоением ИНН/КПП 4027086637/402701001. Основные средства, относящиеся   
к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации   
на праве аренды (договор от 27.10.2017 № 141/3/1/АИ-204). Организация применяет обычную систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства конкурентной политики Калужской области 18.12.2017 № 548-РК в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2018  по 30.06.2018 | с 01.07.2018  по 31.12.2018 |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 16,84 | 17,53 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2093,42 | 2158,85 |
| Тариф для населения | | |  |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 19,87 | 20,69 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2470,24 | 2547,44 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения (горячая вода приготовляется на центральном тепловом пункте при помощи покупной тепловой энергии ООО «Региональная Теплогенерирующая Компания») на территории муниципального образования СП «Деревня Выползово» в объеме: 102,6 тыс.м3/год, в том числе: население – 88,8 тыс.м3/год, бюджет – 13,2 тыс.м3/год, прочие – 0,6 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 102,6 тыс.м3 на 2019 год.

Экспертная группа, рассмотрев материалы, представленные организацией   
в соответствии с особенностями установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406), предлагает установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2019 год с учетом тарифов:

- на питьевую воду, установленных для федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации в размере:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 17,53руб./м³ (без НДС) или – 21,04 руб./м³ (с НДС);

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 17,88руб./м³ (без НДС) или – 21,46 руб./м³ (с НДС);

- - на тепловую энергию, установленных для общества с ограниченной ответственностью «Региональная Теплогенерирующая Компания» в размере:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 2158,85 руб./Гкал (без НДС) или – 2590,62 руб./ Гкал (с НДС);

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 2195,55 руб./Гкал (без НДС) или – 2634,66 руб./ Гкал (с НДС).

Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в 2019 году составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2019  по 30.06.2019 | с 01.07.2019  по 31.12.2019 |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 17,53 | 17,88 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2158,85 | 2195,55 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 21,04 | 21,46 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2590,62 | 2634,66 |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Установить и ввести в действие с 1 января 2019 года предложенные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «Региональная Теплогенерирующая Компания № 3» на 2019 год с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 12.12.2018 и экспертным заключением по делу № 161/В-03/1393-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно**

**29. Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал»** **на 2019 - 2023 годы.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В соответствии с пунктом 3 части 1 статьи 5 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»   
и постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области» предлагается утвердить производственную программу в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» на 2019 - 2023 годы:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ  С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИСТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТЕПЛОВОДОКАНАЛ»  НА 2019 - 2023 ГОДЫ | | | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | Общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» | | | | | | | |
| Ее местонахождение | | | 249200, Калужская область, Бабынинский район, п.Воротынск, пер.Первомайский, д.4 | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | 2019 - 2023 годы | | | | | | | |
| Раздел II 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | График реализации мероприятия | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | |
| 2019 | | год |  |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | - | | | |
| 2020 | | год |  |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | - | | | |
| 2021 | | год |  |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | - | | | |
| 2022 | | год |  |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | - | | | |
| 2023 | | год |  |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | - | | | |
| 2.2. Перечень мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | График реализации мероприятия | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | |
| 2019 | | год |  |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | - | | | |
| 2020 | | год |  |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | - | | | |
| 2021 | | год |  |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | - | | | |
| 2022 | | год |  |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | - | | | |
| 2023 | | год |  |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | - | | | |
| 2.3. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | График реализации мероприятия | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | |
| 2019 | | год |  |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | - | | | |
| 2020 | | год |  |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | - | | | |
| 2021 | | год |  |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | - | | | |
| 2022 | | год |  |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | - | | | |
| 2023 | | год |  |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | - | | | |
| Раздел III  Планируемый объем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Показатели производственной деятельности | Единицы измерения | | | | Объем | | | |
| 1. | | 2019 год | тыс. куб. м. | | | | 115,84 | | | |
| 2. | | 2020 год | тыс. куб. м. | | | | 115,84 | | | |
| 3. | | 2021 год | тыс. куб. м. | | | | 115,84 | | | |
| 4. | | 2022 год | тыс. куб. м. | | | | 115,84 | | | |
| 5. | | 2023 год | тыс. куб. м. | | | | 115,84 | | | |
| Раздел IV Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование показателя | Единицы измерения | | | | Сумма финансовых потребностей | | | |
| 1. | | Объем финансовых потребностей в 2019 году | тыс. руб. | | | |  | | | |
| 2. | | Объем финансовых потребностей в 2020 году | тыс. руб. | | | |  | | | |
| 3. | | Объем финансовых потребностей в 2021 году | тыс. руб. | | | |  | | | |
| 4. | | Объем финансовых потребностей в 2022 году | тыс. руб. | | | |  | | | |
| 5. | | Объем финансовых потребностей в 2023 году | тыс. руб. | | | |  | | | |
| Раздел V Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | | Значение показателя | | |
|  | 2019 год | | | |  |  | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | % | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | % | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | ед./км | | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | Гкал/куб.м. | | | 0,0648 | | |
|  | 2020 год | | | |  |  | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | % | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | % | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | ед./км | | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | Гкал/куб.м. | | | 0,0648 | | |
|  | 2021 год | | | |  |  | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | % | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | % | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | ед./км | | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | Гкал/куб.м. | | | 0,0648 | | |
|  | 2022 год | | | |  |  | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | % | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | % | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | ед./км | | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | Гкал/куб.м. | | | 0,0648 | | |
|  | 2023 год | | | |  |  | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | % | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | % | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | ед./км | | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | Гкал/куб.м. | | | 0,0648 | | |
|  | | | | | | | | | | |
| Раздел VI  Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества  и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия  Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества  и энергетической эффективности деятельности не приводится в связи с отсутствием изменений плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности в течение срока действия производственной программы. | | | | | | | | | | |
| Раздел VII  Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | Единицы измерения | План 2017 года | | | Факт 2017 года | | | Отклонение |
|  | | Объем горячего водоснабжения | тыс.куб.м | 66,74 | | | 169,93 | | | 103,19 |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | тыс. руб. | - | | | - | | | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | тыс. руб. | - | | | - | | | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | тыс. руб. | - | | | - | | | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | тыс. руб. | - | | | - | | | - |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | График реализации мероприятия | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | |
| 2019 | | Год |  |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | - | | | |
| 2020 | | Год |  |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | - | | | |
| 2021 | | Год |  |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | - | | | |
| 2022 | | Год |  |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | - | | | |
| 2023 | | год |  |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | - | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Утвердить предложенную производственную программу в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» на 2019 - 2023 годы.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 13.12.2018 по делу № 204/В-03/1455-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно**

**30. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» на 2019 - 2023 годы.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение)   
в закрытой системе горячего водоснабжения на 2019-2023 годы методом индексации открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрировано в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1024000515230 от 03.12.1998, ИНН/КПП 4001005224/400101001. Основные средства, относящиеся к деятельности по производству, передаче тепловой энергии и горячей воды, находятся у организации в аренде. Организация применяет обычную систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 23.11.2015 № 404-РК в размере:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | | | |
| с 01.01.2016  по 30.06.2016 | с 01.07.2016  по 31.12.2016 | с 01.01.2017  по 30.06.2017 | с 01.07.2017  по 31.12.2017 | с 01.01.2018  по 30.06.2018 | с 01.07.2018  по 31.12.2018 |
| Тариф | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 11,53 | 12,89 | 12,89 | 13,32 | 13,32 | 14,52 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1434,62 | 1662,34 | 1662,34 | 1699,24 | 1699,24 | 1752,74 |
| Тариф для населения\*\*\* | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 13,61 | 15,21 | 15,21 | 15,72 | 15,72 | 17,13 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1692,85 | 1961,56 | 1961,56 | 2005,10 | 2005,10 | 2068,23 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования ГП «Поселок Воротынск» в объеме 115,84 тыс.м3/год, в том числе: население – 86,88 тыс.м3/год, бюджет – 22,01 тыс.м3/год, прочие – 6,95 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 115,84 тыс.м3 на каждый год долгосрочного периода регулирования.

Экспертная группа, рассмотрев материалы, представленные организацией  
в соответствии с особенностями установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406), предлагает установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2019-2023 годы с учетом тарифов:

- на питьевую воду, установленных для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» (микрорайон №2) в размере:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 14,52 руб./м3 (без НДС) или – 17,42 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 14,81 руб./м3 (без НДС) или – 17,77 руб./м3 (с НДС);

с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 14,81 руб./м3 (без НДС) или – 17,77 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 15,24 руб./м3 (без НДС) или – 18,29 руб./м3 (с НДС);

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 15,24 руб./м3 (без НДС) или – 18,29 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 15,80 руб./м3 (без НДС) или – 18,96 руб./м3 (с НДС);

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 15,80 руб./м3 (без НДС) или – 18,96 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 16,32 руб./м3 (без НДС) или – 19,58 руб./м3 (с НДС);

с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 16,32 руб./м3 (без НДС) или – 19,58 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 16,87 руб./м3 (без НДС) или – 20,24 руб./м3 (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» (микрорайон №2) в размере:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 1752,74 руб./Гкал (без НДС) или – 2103,29 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 1782,53 руб./Гкал (без НДС) или – 2139,04 руб./Гкал (с НДС);

с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 1782,53 руб./Гкал (без НДС) или – 2139,04 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 1828,69 руб./Гкал (без НДС) или – 2194,43 руб./Гкал (с НДС);

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1828,69 руб./Гкал (без НДС) или – 2194,43 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1880,21 руб./Гкал (без НДС) или – 2256,25 руб./Гкал (с НДС);

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1880,21 руб./Гкал (без НДС) или – 2256,25 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1932,17 руб./Гкал (без НДС) или – 2318,60 руб./Гкал (с НДС);

с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 1932,17 руб./Гкал (без НДС) или – 2318,60 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 1985,70 руб./Гкал (без НДС) или – 2382,84 руб./Гкал (с НДС).

Таким образом, по расчету экспертной группы долгосрочные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в 2019-2023 годы составят:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | | | | | | | |
| с 01.01.  2019  по 30.06.  2019 | с 01.07.  2019  по 31.12.  2019 | с 01.01.  2020  по 30.06.  2020 | с 01.07.  2020  по 31.12.  2020 | с 01.01.  2021  по 30.06.  2021 | с 01.07.  2021  по 31.12.  2021 | с 01.01.  2022  по 30.06.  2022 | с 01.07.  2022  по 31.12.  2022 | с 01.01. 2023  по 30.06. 2023 | с 01.07. 2023  по 31.12. 2023 |
| Тариф | | | | | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 14,52 | 14,81 | 14,81 | 15,24 | 15,24 | 15,80 | 15,80 | 16,32 | 16,32 | 16,87 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1752,74 | 1782,53 | 1782,53 | 1828,69 | 1828,69 | 1880,21 | 1880,21 | 1932,17 | 1932,17 | 1985,70 |
| Тариф для населения | | | | | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 17,42 | 17,77 | 17,77 | 18,29 | 18,29 | 18,96 | 18,96 | 19,58 | 19,58 | 20,24 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2103,29 | 2139,04 | 2139,04 | 2194,43 | 2194,43 | 2256,25 | 2256,25 | 2318,60 | 2318,60 | 2382,84 |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Установить и ввести в действие с 1 января 2019 года предложенные долгосрочные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал»на 2019 - 2023 годы с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 13.12.2018 и экспертным заключением по делу № 204/В-03/1455-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**31. - Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «АГРОФИРМА ОПТИНА» на 2019-2023 годы;**

**- Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «АГРОФИРМА ОПТИНА» на 2019-2023 годы;**

**- Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» на территории городского поселения «Город Козельск», ул.Чкалова на 2019-2023 год.**

**- Об установлении долгосрочных тарифов на транспортировку воды материалов для государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» на территории городского поселения «Город Козельск», ул.Чкалова на 2019-2023 год.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В связи с уточнением необходимой информации по расчетам тарифов в сфере водоснабжения, а так же с принятым решением о переносе вышеуказанных вопросов, прошу перенести их рассмотрение на следующее заседание комиссии.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Перенести рассмотрение данных вопросов по существу на заседание комиссии 20.12.2018., известив заинтересованных лиц о времени и месте дополнительно.

**Решение принято в соответствии с пояснительными записками от 17.12.2018 по делам № 323/В-03/3692-18, № 49/В-03/1203-18 в протокольной форме, голосовали единогласно.**

**Члены комиссии по тарифам и ценам: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ С.И. Гаврикова**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Г.А. Кузина**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Д.Ю. Лаврентьев**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ С.И. Ландухова**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ М.Н. Ненашев**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Т.В. Петрова**

**Ответственный секретарь комиссии по тарифам и ценам \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ И.В. Егорова**