**«УТВЕРЖДАЮ»**

**Министр конкурентной политики**

**Калужской области**

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

**П Р О Т О К О Л № 2**

**заседания комиссии по тарифам и ценам**

**министерства конкурентной политики Калужской области**

**г. Калуга, ул. Плеханова, д. 45** **«4» февраля 2019 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.

**Приглашённые:** председатель Совета по тарифам (ценам) и инвестиционным программам субъектов естественных монополий при министерстве конкурентной политики Калужской области (В.П. Богданов).

**1. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Куйбышевские тепловые сети» на 2019-2023 годы по системе теплоснабжения котельной, расположенной на территории МО СП «Село Бутчино» ул. Школьная, д. 13.**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  | Вид топлива: Газ |
|  Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «Куйбышевские тепловые сети» (далее - ТСО): |
| Полное наименование регулируемой организации | Общество с ограниченной ответственностью «Куйбышевские тепловые сети» |
| Основной государственный регистрационный номер | 1084023000203 |
| ИНН | 4010002300 |
| КПП | 401001001 |
| Применяемая система налогообложения | Упрощенная система налогообложения |
| Вид регулируемой деятельности | производство и передача тепловой энергии |
| Юридический адрес организации | 249500, обл. Калужская, р-он Куйбышевский, п.Бетлица, ул. Калинина, 31А |
| Почтовый адрес организации | 249442, обл. Калужская, р-он Кировский, г. Киров, ул. К Маркса, д.3 |
|  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 | 3473,83 | - | - | - | - | - | 1 088,6 |  |
| 2020 | руб./Гкал | 3569,94 | - | - | - | - | - | 1 118,75 |  |
| 2021 | руб./Гкал | 3668,41 | - | - | - | - | - | 1 149,61 |  |
| 2022 | руб./Гкал | 3769,77 | - | - | - | - | - | 1 181,37 |  |
| 2023 | руб./Гкал | 3874,61 | - | - | - | - | - | 1 214,22 |  |
|  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. |
|  При расчете тарифов применяется метод регулирования, предусмотренный конкурсной документацией, на основании которой заключен договор аренды объектов теплоснабжения (котельная с. Бутчино, сети теплоснабжения), находящихся в муниципальной собственности. |
|  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 аренде. Представлен договор аренды от 28.11.2018. Договор аренды объектов теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности, предназначенных для оказания услуг теплоснабжения потребителям в соответствии с протоколом № 2 рассмотрения заявок на участие в конкурсе от 13.11.2018. |
|  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, 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: |
|  | Учтено в тарифе | Реквизиты приказа министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области |
| норматив удельного расхода топлива (газ), кг ут/Гкал | 161,15 | от 15.10.2014 № 404 |
| норматив запаса топлива тонн | - | - |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | 7,5 | от 15.10.2014 № 404 |
|  Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования:  |
| 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: |
| в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, усл. ед | 1,309 |
| в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности), Гкал/час | 0,258 |
|  Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: |
|  1. Технические показатели: |
|  Объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен на основании прогнозных параметров, включенных в конкурсную документацию.Для ТСО, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в муниципальной собственности, на основании договора аренды, долгосрочные тарифы устанавливаются на основе значений долгосрочных параметров регулирования деятельности арендатора, предусмотренных конкурсной документацией и согласованных органом регулирования, а также значений долгосрочных параметров регулирования деятельности арендатора, указанных в конкурсном предложении арендатора на право заключения договора аренды.  |
|  Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности: |
| Баланс тепловой энергии | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | Комментарии |
| Потери на собственные нужды котельной, тыс. Гкал | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |  |
| Процент потерь на собственные нужды, % | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |  |
| Потери тепловой энергии в сети, тыс.Гкал | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | Показатель энергосбережения и энергетической эффективности указанный в договоре аренды  |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях, % | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 |  |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию, тыс.Гкал | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |  |
| Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | Соответствует суммарному объему отпуска потребителям согласно перечню (школа, ДК) |
| Бюджетные потребители, тыс.Гкал | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |  |
|  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: |
| № | Статьи расходов | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2019 год | Комментарии |
| Полученные данные | Утвержденные данные | Размер снижения |
| Передача | Производство | Всего | Передача | Производство | Всего |
| 4 | Справочно: нормативный уровень прибыли | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0 |  |
| 7 | НВВ | 5,15 | 1 083,46 | 1 088,6 | 2,87 | 1 063,96 | 1 066,83 | 21,77 |  |
| 9 | Итого расходов | 5,12 | 1 078,12 | 1 083,24 | 2,86 | 1 058,69 | 1 061,55 | 21,69 |  |
| 10 | Налог по упрощённой системе налогообложения | 0,05 | 10,72 | 10,77 | 0,03 | 10,64 | 10,67 | 0,1 |  |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | 5,07 | 1 055,46 | 1 060,53 | 2,83 | 1 048,05 | 1 050,88 | 9,65 |  |
| 12 | Стоимость натурального топлива (топливо на технологические цели) | - | 389,19 | 389,19 | 0 | 389,24 | 389,24 | -0,05 | Расходы определены с учетом планового объема отпущенной тэ и цены топлива с применением индекса роста |
| 13 | Энергия, в том числе | - | 77,42 | 77,42 | 0 | 77,43 | 77,43 | -0,01 | Расходы определены с учетом фактической цены 2017 г. с индексами роста и планового объема элэн |
| 14 | затраты на покупную электрическую энергию | - | 77,42 | 77,42 | 0 | 77,43 | 77,43 | -0,01 |  |
| 16 | Затраты на оплату труда | 3,14 | 194,23 | 197,37 | 2,17 | 188,24 | 190,42 | 6,95 | С учетом принятого уровня операционных расходов, предусмотренного конкурсной документацией  |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | 0,95 | 58,66 | 59,61 | 0,66 | 56,85 | 57,51 | 2,1 | Соответствуют нормативным для установленного ФОТ |
| 18 | Холодная вода | - | 2,78 | 2,78 | 0 | 2,7 | 2,7 | 0,08 | Расходы определены с учетом планового объема воды и цены с применением индекса роста с 1.07.2019 |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 0,98 | 13,34 | 14,32 | 0 | 21,37 | 21,37 | -7,05 | С учетом принятого уровня операционных расходов, предусмотренного конкурсной документацией |
| 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | - | 138,92 | 138,92 | 0 | 138,92 | 138,92 | 0 | С учетом принятого уровня операционных расходов, предусмотренного конкурсной документацией |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | - | 2,14 | 2,14 | 0 | 2,14 | 2,14 | 0 | С учетом принятого уровня операционных расходов, предусмотренного конкурсной документацией |
| 26 | Расходы на обучение персонала | - | - | - | 0 | 3,54 | 3,54 | -3,54 | С учетом принятого уровня операционных расходов, предусмотренного конкурсной документацией |
| 27 | Услуги банков | - | - | - | 0 | 8,33 | 8,33 | -8,33 | С учетом принятого уровня операционных расходов, предусмотренного конкурсной документацией |
| 30 | Арендная плата | - | 137,23 | 137,23 | 0 | 135,36 | 135,36 | 1,87 | Величина арендной платы принята без изменений к уровню 2018 года (см. п.45 Основ ценообразования) в соответствии с договором аренды |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | - | 12,37 | 12,37 | 0 | 12,37 | 12,37 | 0 |  |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | - | 14,19 | 14,19 | 0 | 0 | 0 | 14,19 | Учтена в полном объеме при расчете тарифов для котельных п. Бетлица |
| 37 | Прочие неподконтрольные расходы | - | 15 | 15 | 0 | 11,56 | 11,56 | 3,44 | По предложению ТСО без учета индексов роста к базовому периоду |
| 41 | Прибыль | 0,03 | 5,34 | 5,36 | 0,01 | 5,27 | 5,28 | 0,08 |  |
| 42 | Нормативный уровень прибыли | 0,03 | 5,3 | 5,33 | 0,01 | 5,27 | 5,28 | 0,05 | С учетом уровня принятого в конкурсной документации |
|  | Сумма снижения | - | - | - | - | - | - | 21,77 |  |
|  Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 21,77 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: |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | 1 066,83 | 1 091,27 | 1 119,74 | 1 148,33 | 1 177,78 |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | 2,87 | 2,94 | 3,02 | 3,11 | 3,21 |
| Рост относительно предыдущего периода, % | 102,15 | 102,29 | 102,61 | 102,55 | 102,56 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| Рост относительно предыдущего периода, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| СРЕДНЕВЗВЕШЕННЫЙ ТАРИФ, руб./Гкал | 3 404,04 | 3 482,05 | 3 572,89 | 3 664,12 | 3 758,06 |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | 9,16 | 9,37 | 9,65 | 9,94 | 10,23 |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | 102,15 | 102,29 | 102,61 | 102,55 | 102,56 |
|  Тарифы на производство и передачу тепловой энергии на период 2019-2023 годы для общества с ограниченной ответственностью «Куйбышевские тепловые сети» 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 |  |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |  |
| Общество с ограниченной ответственностью «Куйбышевские тепловые сети» | одноставочный руб./Гкал | 20.02-30.06 2019 | 3332,26 | - | - | - | - | - |  |
| одноставочный руб./Гкал | 01.07-31.12 2019 | 3404,04 | - | - | - | - | - |  |
| одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2020 | 3404,04 | - | - | - | - | - |  |
| одноставочный руб./Гкал | 01.07-31.12 2020 | 3482,05 | - | - | - | - | - |  |
| одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2021 | 3482,05 | - | - | - | - | - |  |
| одноставочный руб./Гкал | 01.07-31.12 2021 | 3572,89 | - | - | - | - | - |  |
| одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2022 | 3572,89 | - | - | - | - | - |  |
| одноставочный руб./Гкал | 01.07-31.12 2022 | 3664,12 | - | - | - | - | - |  |
| одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2023 | 3664,12 | - | - | - | - | - |  |
| одноставочный руб./Гкал | 01.07-31.12 2023 | 3758,06 | - | - | - | - | - |  |
| Население |  |
| Общество с ограниченной ответственностью «Куйбышевские тепловые сети» | одноставочный руб./Гкал | 20.02-30.06 2019 | - | - | - | - | - | - |  |
| одноставочный руб./Гкал | 01.07-31.12 2019 | - | - | - | - | - | - |  |
| одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2020 | - | - | - | - | - | - |  |
| одноставочный руб./Гкал | 01.07-31.12 2020 | - | - | - | - | - | - |  |
| одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2021 | - | - | - | - | - | - |  |
| одноставочный руб./Гкал | 01.07-31.12 2021 | - | - | - | - | - | - |  |
| одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2022 | - | - | - | - | - | - |  |
| одноставочный руб./Гкал | 01.07-31.12 2022 | - | - | - | - | - | - |  |
| одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2023 | - | - | - | - | - | - |  |
| одноставочный руб./Гкал | 01.07-31.12 2023 | - | - | - | - | - | - |  |
|  Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: |
|  - в 2019 году - 102,15 %; |
|  - в 2020 году - 102,29 %; |
|  - в 2021 году - 102,61 %; |
|  - в 2022 году - 102,55 %; |
|  - в 2023 году - 102,56 %. |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. |
| Предлагается комиссии установить для общества с ограниченной ответственностью «Куйбышевские тепловые сети» вышеуказанные тарифы и долгосрочные параметры регулирования его деятельности. |

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

|  |
| --- |
| 1. С 20 февраля 2019 года по 31 декабря 2023 года установить с календарной разбивкой для общества с ограниченной ответственностью «Куйбышевские тепловые сети» по системе теплоснабжения котельной, расположенной на территории МО СП «Село Бутчино» ул. Школьная, д. 13, применяющего упрощенную систему налогообложения, предложенные одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность).  |
| 2. Установить на 2019-2023 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Куйбышевские тепловые сети» по системе теплоснабжения котельной, расположенной на территории МО СП «Село Бутчино» ул. Школьная, д. 13, для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) с использованием метода индексации установленных тарифов. |

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 15.01.2019 по делу № 335/Т-03/4278-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно**.

**2. О внесении изменений в вопрос № 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» протокола заседания комиссии по тарифам и ценам от 19.12.2018 № 33.**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |
| --- |
| На комиссии по тарифам и ценам 19 декабря 2018 года (Протокол № 33) под номером 9 рассматривался вопрос «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». Пояснительная записка по вышеуказанному вопросу формировалась с использованием автоматизированной программы по установлению тарифов («1 С Бухгалтерия»). При формировании пояснительной записки произошел технический сбой, в результате которого некоторые данные пояснительной записки не совпадают со значениями, содержащимися в экспертном заключении по данному вопросу. Для устранения вышеуказанного несоответствия, предлагается внести изменения в протокол заседания протокола комиссии по тарифам и ценам от 19.12.2018 № 33 по вопросу № 9, изложив его в следующей редакции: |
|  «Основные сведения о теплоснабжающей организации ПАО «Квадра» (ПП «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация») (далее - ТСО): |
| 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 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: |
|  | 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: |
| 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: |
| 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: |
| 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 | 43,783 | 43,786 | 43,786 | 43,3786 | 43,786 |  |
| Население | 35,062 | 35,062 | 35,062 | 35,062 | 35,062 |  |
| Бюджет | 3,546 | 3,546 | 3,546 | 3,546 | 3,546 |  |
| 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: |
| № | 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 | 13 024,1 | 75 272,95 | 88 297,05 | 41 241,49 |  |
| 8 | Налог на прибыль | 226,33 | 661,56 | 887,89 | 0 | 11,77 | 11,77 | 876,12 |  |
| 9 | Итого расходов | 21 929,95 | 101 142,06 | 123 072,01 | 13 024,1 | 75 214,09 | 88 238,19 | 34 833,82 |  |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | 21 703,62 | 100 480,5 | 122 184,12 | 13 024,1 | 75 202,32 | 88 226,42 | 33 957,7 |  |
| 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 | 3 023,12 | 6 145,19 | 9 168,31 | 12 929,69 | 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 расходов 2018 года, с учётом индекса роста 1,029, также с учетом предложения 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 расходов 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 | 948,55 | 1 047 | 991,86 | В части производства исходя из плановых расходов 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 расходов 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 расходов 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 расходов 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 расходов 2018 года с учётом индекса роста 1,029. В части передачи по предложению ТСО. |
| 30 | Арендная плата | 90,53 | 356,72 | 447,25 | 90,53 | 356,72 | 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 | 601,93 | 1 362,6 | 1 964,54 | 1 245,02 | 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 | 5 944,94 | 6 930,23 | 3 181,7 | 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 | 0 | 58,86 | 58,86 | 3 492,71 | Рассчитана в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения |
| 42 | Нормативный уровень прибыли | 108,52 | 502,4 | 610,92 | 0 | 58,86 | 58,86 | 552,06 | 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 | - | - | - | - | - | - | 41 241,49 |  |
|  Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 41 241,49 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: |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | 88297,05 | 90252,74 | 92840,69 | 95292,32 | 97924,37 |
| в том числе в части производства тепловой энергии | 75272,95 | 77106,18 | 79190,31 | 81337,21 | 83548,42 |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | 13024,10 | 13146,56 | 13650,38 | 13955,11 | 14375,95 |
| Рост относительно предыдущего периода, % | 101,75 | 102,21 | 102,87 | 102,64 | 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, % | 101,93 | 102,53 | 103,37 | 101,64 | 104,30 |
| 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 - 101,14 %; |
|  - 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 %. |
|  Рост тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям с учетом передачи по сетям МУП «Калугатеплосеть» (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: |
|  - в 2019 году - 101,90 %; |
|  - в 2020 году - 102,58 %; |
|  - в 2021 году - 103,34 %; |
|  - в 2022 году - 101,88 %; |
|  - в 2023 году - 104,19 %. |
|  Рост тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: |
| 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 3,934 тыс. Гкал. Следовательно, потери тепловой энергии составляют 9,08 % 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 - 101,93 %; |
|  - в 2020 году - 102,53 %; |
|  - в 2021 году - 103,37 %; |
|  - в 2022 году - 101,64 %; |
|  - в 2023 году - 104,30 %. |
|  Предлагается комиссии установить для Публичного акционерного общества «Квадра - Генерирующая компания» филиал ПАО «Квадра»-«Центральная генерация» (ПП «Калужская ТЭЦ») вышеуказанные тарифы. |
| Дополнительно сообщается, 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 учёта 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:

Внести предложенные изменения в вопрос № 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» протокола заседания комиссии по тарифам и ценам от 19.12.2018 № 33.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 03.02.2019 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 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Е.Ю. Агафонова**