**«УТВЕРЖДАЮ»**

**Министр конкурентной политики**

**Калужской области**

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

**П Р О Т О К О Л № 26**

**заседания комиссии по тарифам и ценам**

**министерства конкурентной политики Калужской области**

**г. Калуга, ул. Плеханова, д. 45** **«17» декабря 2021 года**

(место проведения)

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

**Члены комиссии:** С.И. Гаврикова, Г.А. Кузина, С.И. Ландухова, А.А. Магер, М.Н. Ненашев,

Т.В. Петрова.

**Приглашённые:** представители регулируемых организаций согласно явочному листу

от 17.12.2021.

**Эксперты:** В.И. Климова, Т.В. Меньшикова, Д.А. Халтурин.

**1. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 343-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Кировская региональная компания по реализации тепловой и электрической энергии» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 388-РК, от 14.12.2020 № 413-РК)**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  |  | | |  | | |  | Вид топлива: Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  | | |  | | |  |  |  | | |  | | |  | | |  | | | | |  | |  | | |  | |  | | | | | |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «Кировская региональная компания по реализации тепловой и электрической энергии» (далее - ТСО) представлены в | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Кировская региональная компания по реализации тепловой и электрической энергии» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | 1044002600806 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | 4023007338 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | 402301001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | 249440, Калужская область, Кировский район,  г. Киров, пер. Воровского, 7 «а» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | 249440, Калужская область, Кировский район,  г. Киров, пер. Воровского, 7 «а» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  | | |  | | |  |  |  | | |  | | |  | | |  | | | | |  | |  | | |  | |  | | | | | |
| 1. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2022 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы для общества с ограниченной ответственностью «Кировская региональная компания по реализации тепловой и электрической энергии» По системам теплоснабжения, расположенным на территории муниципального образования городское поселение «Город Киров» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  | | |  | | |  |  |  | | |  | | |  | | |  | | | | |  | |  | | |  | |  | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству  и передаче тепловой энергии на очередной (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | | | | | 2677,97 | | | | | | | | | | | 122 061,43 | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 343-РК на период 2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных 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). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации в аренде. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - Договор аренды № 5 от 22.12.2005, свидетельство о гос. регистрации № 40-40-09/006/2006-536 от 07.06.06г.;  - Договор аренды № 10 от 03.12.2021г., свидетельство о гос. регистрации № 199-40/061/2021-10. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2022 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Также экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | 1,041 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. В связи с чем, объем полезного отпуска принят в соответствии с балансом, представленным ТСО (ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными (заявленными на расчетный период) объемами). Представленный баланс согласован администрацией города Киров. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, при установлении тарифов использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии 4 котельной (ых). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | | | | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | | | | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | |
| 1 | | | | | | | | | | | | | | 2 | | | | | | | | | | | | | | 3 | | | |
| 1. Котельная №1, г. Киров, ул. Гагарина, д., 29-а; 2. Котельная №2, г. Киров, ул. К. Маркса, 38Б; 3. Котельная №3, г. Киров, ул. Жмакина, 5А; 4. Котельная №8, г. Киров, ул. Пролетарская, 34 | | | | | | | | | | | | | | нет | | | | | | | | | | | | | | нет | | | |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона  «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | Утвержден приказом министерства строительства и ЖКХ Калужской области | | | | | | | | | | | | Учтен в тарифе | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | от 27.03.2018 №101 177,4 | | | | | | | | | | | | 177,4 кг у.т./Гкал | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тыс. тонн | | | | | | | | | | | не утвержден | | | | | | | | | | | | не утвержден | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | | | | | | | от 2.08.2018 №422 | | | | | | | | | | | | 9,64 % | | | | | | | | |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на топливо определены исходя из цен на природный газ, утверждённых приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2021 года, в зависимости  от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, а также  с учетом индекса роста цен на газ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из цены, учтенной  в действующем тарифе второго полугодия 2021 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) и водоотведение (стоки) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области  (с 1 июля 2021 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии  с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого  в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - амортизационные отчисления приняты в соответствии с балансовой стоимостью оборудования и нормой амортизационных отчислений, подтвержденными бухгалтерской ведомостью движения основных средств, представленной в материалах дела;  - арендная плата включена в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень, договора аренды представлены в материалах дела; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации  от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится  к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности,  на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных не ранее 1 января 2014 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования,  в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - владеющей объектом (объектами) теплоснабжения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2020 года, установленной в методических указаниях  и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов  для регулируемой организации;  б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;  в) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования,  в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере  (-293,96) тыс. руб. (избыток средств). Данная сумма будет рассмотрена при расчете тарифов на 2023-2024 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год экспертами суммарная корректировка не учитывается | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов  по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены  в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Статьи расходов | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | Размер снижения | | | | | |  | | | |
| Передача | | | | | Производство | | | Всего | | Передача | | | Производство | | | Всего | | | | |  | |  | | | |
| 19 | | НВВ | | | 5 390,97 | | | | | 122 134,16 | | | 127 525,13 | | 5 439,49 | | | 121 183,41 | | | 126 622,9 | | | | | 902,23 | |  | | | |
| 21 | | Итого расходов | | | 5 089,28 | | | | | 118 605,01 | | | 123 694,29 | | 5 108,15 | | | 117 033,15 | | | 122 141,3 | | | | | 1 552,99 | |  | | | |
| 22 | | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | 69,54 | | | | | 1 563,32 | | | 1 632,86 | | 69,08 | | | 1 563,27 | | | 1 632,35 | | | | | 0,51 | | С учетом фактических значений | | | |
| 23 | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | 5 019,74 | | | | | 117 041,69 | | | 122 061,43 | | 5 039,06 | | | 115 469,89 | | | 120 508,95 | | | | | 1 552,48 | |  | | | |
| 24 | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | - | | | | | 70 103,52 | | | 70 103,52 | | 0 | | | 68 871,56 | | | 68 871,56 | | | | | 1 231,96 | | ТСО завышен объем природного газа | | | |
| 26 | | Затраты на покупную электрическую энергию | | | - | | | | | 14 999,39 | | | 14 999,39 | | 0 | | | 14 774,83 | | | 14 774,83 | | | | | 224,56 | | ТСО завышены объем эл. энергии | | | |
| 28 | | Затраты на оплату труда | | | 3 348,88 | | | | | 12 141,09 | | | 15 489,97 | | 3 361,77 | | | 12 187,83 | | | 15 549,6 | | | | | -59,63 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | | |
| 29 | | Отчисления на социальные нужды | | | 1 011,36 | | | | | 3 666,61 | | | 4 677,97 | | 1 015,25 | | | 3 680,73 | | | 4 695,98 | | | | | -18,01 | | 30,2% от принятого ФОТа | | | |
| 30 | | Холодная вода | | | - | | | | | 1 630,69 | | | 1 630,69 | | 0 | | | 1 577,6 | | | 1 577,6 | | | | | 53,09 | |  | | | |
| 31 | | Водоотведение | | | - | | | | | 409,79 | | | 409,79 | | 0 | | | 396,57 | | | 396,57 | | | | | 13,22 | |  | | | |
| 33 | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | 202,24 | | | | | 7 057 | | | 7 259,24 | | 203,02 | | | 7 084,17 | | | 7 287,18 | | | | | -27,94 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | | |
| 35 | | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | 154,96 | | | | | 2 568,46 | | | 2 723,42 | | 155,56 | | | 2 578,35 | | | 2 733,9 | | | | | -10,48 | |
| 36 | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | 228,61 | | | | | 2 057,67 | | | 2 286,28 | | 229,49 | | | 2 065,59 | | | 2 295,08 | | | | | -8,8 | |
| 38 | | Расходы на обучение персонала | | | 18,97 | | | | | 133,37 | | | 152,34 | | 19,05 | | | 133,88 | | | 152,93 | | | | | -0,59 | |
| 40 | | Услуги банков | | | - | | | | | 136,62 | | | 136,62 | | 0 | | | 137,15 | | | 137,15 | | | | | -0,53 | |
| 43 | | Арендная плата | | | 54,72 | | | | | 500,04 | | | 554,76 | | 54,93 | | | 346,19 | | | 401,11 | | | | | 153,65 | |  | | | |
| 46 | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | - | | | | | 52,61 | | | 52,61 | | 0 | | | 50,62 | | | 50,62 | | | | | 1,99 | | Исходя из фактических затрат за 2020 год и предложения ТСО | | | |
| 47 | | Расходы по сомнительным долгам | | | - | | | | | 1 260,15 | | | 1 260,15 | | 0 | | | 1 260,15 | | | 1 260,15 | | | | | 0 | | 2 % от НВВ, относимой на население | | | |
| 48 | | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | - | | | | | 324,68 | | | 324,68 | | 0 | | | 324,68 | | | 324,68 | | | | | 0 | | В соответствии с подтверждающими документами | | | |
| 55 | | Прибыль | | | 301,69 | | | | | 3 529,15 | | | 3 830,84 | | 331,34 | | | 4 150,26 | | | 4 481,6 | | | | | -650,76 | |  | | | |
| 56 | | Нормативная прибыль | | | 50,7 | | | | | 1 182,24 | | | 1 232,94 | | 79,39 | | | 1 820,34 | | | 1 899,73 | | | | | -666,79 | |  | | | |
| 57 | | Расчетная предпринимательская прибыль | | | 250,99 | | | | | 2 346,91 | | | 2 597,9 | | 251,95 | | | 2 329,92 | | | 2 581,87 | | | | | 16,03 | |  | | | |
|  | | Сумма снижения | | | - | | | | | - | | | - | | - | | | - | | | - | | | | | 902,23 | |  | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 902,23 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий, экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | 2022 | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | 54,09 | | | На уровне потерь, учтенных при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | 1,28 | | | На уровне потерь, учтенных при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | 5,21 | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | 52,81 | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | 47,6 | | | По предложению ТСО | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | 14,27 | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | | 24,51 | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отопление | | | | | | | | | | 23,82 | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | | | | | 0,69 | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | | 8,82 | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | В том числе по регулируемой деятельности | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | 126 622,9 | | | |  | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | 5 439,49 | | | | - | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | 101,19 | | | | - | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 47,6 | | | |  | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | 97,77 | | | | - | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | 2 660,16 | | | | 2 660,16 | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | 114,28 | | | | - | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | 103,5 | | | | - | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для общества с ограниченной ответственностью «Кировская региональная компания по реализации тепловой и электрической энергии» на (четвертый) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы 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 «Кировская региональная компания по реализации тепловой и электрической энергии» | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 2570,20 | | | | - | | | - | | | | | - | | | | | - | | - | |  | |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 2660,16 | | | | - | | | - | | | | | - | | | | | - | | - | |  | |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 2570,20 | | | | - | | | - | | | | | - | | | | | - | | - | |  | |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 2660,16 | | | | - | | | - | | | | | - | | | | | - | | - | |  | |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 103,5%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагаю комиссии установить для общества с ограниченной ответственностью «Кировская региональная компания по реализации тепловой и электрической энергии» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2022 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы для общества с ограниченной ответственностью «Кировская региональная компания по реализации тепловой и электрической энергии» по системам теплоснабжения, расположенным на территории муниципальных районов: «Барятинский район», «Износковский район», и «Кировский район» (кроме муниципального образования городское поселение «Город Киров»). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству  и передаче тепловой энергии на очередной (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | | | | | 3087,42 | | | | | | | | | | | 9 349,02 | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 343-РК на период 2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных 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). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации в аренде. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - Договор аренды № 5 от 22.12.2005г., свидетельство о государственной регистрации № 40-40-09/006/2006-536 от 07.06.06г.;  - Договор аренды № 4 от 01.01.2009г.;  - Договор аренды № 03-08 от 01.12.2008г. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2022 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Также экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 8 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | 1,048 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | 1,041 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 муниципального образования представлена некорректно. В связи с чем, объем полезного отпуска принят в соответствии с балансом, представленным ТСО (ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными (заявленными на расчетный период) объемами). Представленные балансы согласованы администрациями Барятинского, Износковского и Кировского районами. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей,  в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии 4 котельной (ых). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | | | | | | | | | 2 | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Котельная №4, расположенная по адресу: Кировский район, д. Большие Савки; 2. Котельная "Школа", расположенная по адресу: с. Барятино, ул. Болдина; 3. Котельная "ЦРБ", расположенная по адресу: с. Барятино, ул. Ёлкина; 4. Котельная "Школа", расположенная по адресу: с. Износки, ул. 40 лет Октября. | | | | | | | | | |  | | | | | | | | 1. Котельная 12, расположенная по адресу: г. Киров, ул. Школьная, 5/1000; 2. Котельная 16, расположенная по адресу: г. Киров п. Нагорное; 3. Котельная 17, расположенная по адресу: г. Киров п. Нагорное 4. Котельная «Дет Сад», расположенная по адресу: Износковский район, п. Мятлево, ул. Кирова, 14; 5. Котельная "Школа", расположенная по адресу: Износковский район, п. Мятлево, пер. Школьный, 1; 6. Котельная "Амбулатория", расположенная по адресу: Износковский район, п. Мятлево, ул. Зеленая, 2; 7. Котельная "РТМО", расположенная по адресу: Жиздринский район, г. Жиздра, ул. Урицкого, 34. | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона  «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 10 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | Утвержден приказом министерства строительства и ЖКХ Калужской области | | | | | | | | | | Учтен в тарифе | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | от 27.03.2018 №101 177,4 | | | | | | | | | | 177,4 | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | | | | | | | | | 10,66 | | | | | | | | | | 10,66 | | | | | | | | |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на топливо определены исходя из цен на природный газ, утверждённых приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2021 года, в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, а также с учетом индекса роста цен на газ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из цены, учтенной в действующем тарифе второго полугодия 2021 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) и водоотведение (стоки) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2021 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - амортизационные отчисления приняты в соответствии с балансовой стоимостью оборудования и нормой амортизационных отчислений, подтвержденными бухгалтерской ведомостью движения основных средств, представленной в материалах дела;  - арендная плата включена в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень, договор аренды представлен в материалах дела; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных не ранее 1 января 2014 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования, в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - владеющей объектом (объектами) теплоснабжения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2020 года, установленной в методических указаниях  и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;  б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования,  в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере 414,22 тыс. руб. (недополученный доход). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами учтена корректировка в сумме (-380) тыс. руб., рассчитанная  по результатам регулируемой деятельности ранних периодов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов  по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены  в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Статьи расходов | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | Размер снижения | | | | | |  | | | |
| Передача | | | | | Производство | | | Всего | | Передача | | | Производство | | | Всего | | | | |  | |  | | | |
| 19 | | НВВ | | | 180,96 | | | | | 9 168,06 | | | 9 349,02 | | 171,28 | | | 8 379,01 | | | 8 550,28 | | | | | 798,74 | |  | | | |
| 21 | | Итого расходов | | | 172,43 | | | | | 8 949,48 | | | 9 121,91 | | 171,28 | | | 8 759,01 | | | 8 930,28 | | | | | 191,63 | |  | | | |
| 22 | | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | 1,81 | | | | | 91,68 | | | 93,49 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | | | 93,49 | |  | | | |
| 23 | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | 170,62 | | | | | 8 857,8 | | | 9 028,42 | | 171,28 | | | 8 759,01 | | | 8 930,28 | | | | | 98,14 | |  | | | |
| 24 | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | - | | | | | 4 486,3 | | | 4 486,3 | | 0 | | | 4 440,43 | | | 4 440,43 | | | | | 45,87 | |  | | | |
| 25 | | Энергия, в том числе | | | - | | | | | 1 000,26 | | | 1 000,26 | | 0 | | | 991,61 | | | 991,61 | | | | | 8,65 | |  | | | |
| 26 | | Затраты на покупную электрическую энергию | | | - | | | | | 1 000,26 | | | 1 000,26 | | 0 | | | 991,61 | | | 991,61 | | | | | 8,65 | |  | | | |
| 28 | | Затраты на оплату труда | | | 131,05 | | | | | 1 733,91 | | | 1 864,96 | | 131,55 | | | 1 740,59 | | | 1 872,14 | | | | | -7,18 | | С учётом применения результирующего коэффициента | | | |
| 29 | | Отчисления на социальные нужды | | | 39,58 | | | | | 523,64 | | | 563,22 | | 39,73 | | | 525,66 | | | 565,39 | | | | | -2,17 | | 30,2% от фонда заработной платы | | | |
| 30 | | Холодная вода | | | - | | | | | 118,75 | | | 118,75 | | 0 | | | 115,26 | | | 115,26 | | | | | 3,49 | |  | | | |
| 31 | | Водоотведение | | | - | | | | | 26,18 | | | 26,18 | | 0 | | | 5 | | | 5 | | | | | 21,18 | |  | | | |
| 33 | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | - | | | | | 539,71 | | | 539,71 | | 0 | | | 541,79 | | | 541,79 | | | | | -2,08 | | С учётом применения результирующего коэффициента | | | |
| 35 | | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | - | | | | | 193,64 | | | 193,64 | | 0 | | | 194,38 | | | 194,38 | | | | | -0,74 | |
| 40 | | Услуги банков | | | - | | | | | 54,86 | | | 54,86 | | 0 | | | 55,08 | | | 55,08 | | | | | -0,22 | |
| 41 | | Прочие операционные расходы | | | - | | | | | 80,68 | | | 80,68 | | 0 | | | 80,99 | | | 80,99 | | | | | -0,31 | |
| 43 | | Арендная плата | | | - | | | | | 37,25 | | | 37,25 | | 0 | | | 37,25 | | | 37,25 | | | | | 0 | |  | | | |
| 46 | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | - | | | | | 13,92 | | | 13,92 | | 0 | | | 9,6 | | | 9,6 | | | | | 4,32 | | Исходя из фактических затрат 2020 года | | | |
| 48 | | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | - | | | | | 48,7 | | | 48,7 | | 0 | | | 21,38 | | | 21,38 | | | | | 27,32 | |  | | | |
| 54 | | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | - | | | | | - | | | - | | 0 | | | -380 | | | -380 | | | | | 380 | |  | | | |
| 55 | | Прибыль | | | 8,53 | | | | | 218,57 | | | 227,11 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | | | 227,11 | | Прибыль не принимается с целью соблюдения баланса интересов потребителей и производителей тепловой энергии | | | |
| 57 | | Расчетная предпринимательская прибыль | | | 8,53 | | | | | 218,57 | | | 227,11 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | | | 227,11 | |  | | | |
|  | | Сумма снижения | | | - | | | | | - | | | - | | - | | | - | | | - | | | | | 798,74 | |  | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 798,74 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий, экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году  и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | 2022 | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | 3,48 | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | 0,08 | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | | 2,4 | | | На уровне потерь (%). учтенных при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | 3,4 | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | 0,37 | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | | 10,66 | | | На уровне потерь (%). учтенных при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | 3,03 | | | По предложению ТСО | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | 3 | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | | 0,02 | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 13 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | | | | В том числе по регулируемой деятельности | | | | | | | | | |  |  | | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | 8 550,28 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  |  | | |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | 171,28 | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | |  |  | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | 104,03 | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | |  |  | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 3,03 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  |  | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | |  |  | | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | 2 823,64 | | | | | | | | | | | | 2 823,64 | | | | | | | | | |  |  | | |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | 56,56 | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | |  |  | | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | 104,03 | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | |  |  | | |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для общества с ограниченной ответственностью «Кировская региональная компания по реализации тепловой и электрической энергии» на (четвертый) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы 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 «Кировская региональная компания по реализации тепловой и электрической энергии» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2022 | 2714,19 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12 2022 | 2823,64 | - | - | - | - | - | | Население | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2022 | - | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12 2022 | - | - | - | - | - | - |   Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 104,03%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для общества с ограниченной ответственностью «Кировская региональная компания по реализации тепловой и электрической энергии» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 343-РК «Об установлении тарифов на  тепловую энергию (мощность) для  общества с ограниченной ответственностью «Кировская региональная компания по реализации тепловой и электрической энергии» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 388-РК, от 14.12.2020 № 413-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 14.12.2021 и экспертными заключениями от 08.12.2021, от 13.12.2021 по делу № 42/Т-03/1211-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**2. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 14.12.2020 № 426-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Кировэнергосервис» на 2021-2025 годы».**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | |  |  | | | |  |  | Вид топлива: Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | |  |  | | | |  |  |  | | |  | | | | | | |  | | | |  | |  | | |  | |  | |  |  |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «Кировэнергосервис» (далее - ТСО) представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Кировэнергосервис» | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1124023000221 | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4023010348 | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 402301001 | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения  (доходы минус расходы) | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 249440, Калужская обл., г. Киров,  пер. Воровского, д. 7а | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 249440, Калужская обл., г. Киров,  пер. Воровского, д. 7а | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | |  |  | | | |  |  |  | | |  | | | | | | |  | | | |  | |  | | |  | |  | |  |  |
| 1. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2022 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2021-2025 годы для общества с ограниченной ответственностью «Кировэнергосервис» по системам теплоснабжения котельных, расположенных на территории муниципального образования городское поселение «Город Киров» по следующим адресам: ул. Строительная д. б/н и ул. Кирова д.2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (второй) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | |
|  |
|  |
| 2022 | | | | | | | | 2 677,97 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 31 256,34 | | | | | | | | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 14.12.2020 № 426-РК на период 2021 - 2025 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных 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). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации в аренде. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Договор аренды №2 оборудования, зданий и сооружений от 4.07.2017 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя  из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2022 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Также экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки  по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,041 | | | | | | | | | | |  |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | |  |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | | |  |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | | | | | | | | | | |  |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | | | | | | | |  |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |  |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |  |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | | | | | | | |  |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | | | | | | | | | |  |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | | | | | | | | | |  |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования отсутствует. В связи с чем, объем полезного отпуска принят в соответствии с балансом, представленным ТСО (ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными (заявленными на расчетный период) объемами). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 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). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии двух котельных. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | | | |  |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | |  |
| 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 | | | | | | | | | | 3 | | |  |
| 1. Котельная школы №1 Кирова, 2;  2.Блочно-модульная котельная мощностью 7000 кВт г. Киров, Строительная 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | нет | | | | | | | | | | нет | | |  |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона  «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов  на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
|  | | | | | | | | | Утверждено приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 17.08.2020  № 349 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Учтено в тарифе | | | | |  |
| норматив удельного расхода топлива | | | | | | | | | 177,6 кг у.т./Гкал,  В том числе, в соответствии с отчетом № 10 от 04.08.2020 о выполненной работе ГБУ «РЦЭ»  - Котельная № 6  – 165,3 кг у.т./Гкал;  - Котельная № 9  – 188,9 кг у.т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Котельная № 6  – 165,3 кг у.т./Гкал;  Котельная № 9  – 188,9 кг у.т./Гкал | | | | |  |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 8,48 % | | | | |  |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Затраты на топливо определены исходя из цен на природный газ, утверждённых приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2021 года, в зависимости  от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа,  а также с учетом индекса роста цен на газ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из фактической цены второго полугодия 2021 года по счетам-фактурам. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) и водоотведение (стоки) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2021 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии  с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого  в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| - амортизационные отчисления приняты в соответствии с балансовой стоимостью оборудования и нормой амортизационных отчислений, подтвержденными бухгалтерской ведомостью движения основных средств, представленной в материалах дела;  - арендная плата включена в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень, договор аренды представлен в материалах дела; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| В соответствии с подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации  от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных не ранее 1 января 2014 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования,  в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| - являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| - владеющей объектом (объектами) теплоснабжения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2020 года, установленной в методических указаниях  и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;  б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования,  в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи  с отсутствием соответствующих оснований. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере 1528,34 тыс. руб. (недополученный доход). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей экспертами будет рассмотрена возможность включения рассчитанной суммы корректировки НВВ 1528,34 тыс. руб. (недополученный доход) за 2020 год в последующие периоды регулирования (не позднее третьего расчетного периода). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | |  |
| № | | Статьи расходов | | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | |  |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | Размер снижения | |  |
| Передача | | | Производство | | | | | Всего | | | | | | Передача | | Производство | | Всего | | |  |
| 19 | | НВВ | | | | | | | | 795,02 | | | 30 461,33 | | | | | 31 256,34 | | | | | | 790,4 | | 30 118,05 | | 30 908,45 | | | 347,89 | |  | |  |
| 21 | | Итого расходов | | | | | | | | 750,47 | | | 29 687 | | | | | 30 437,47 | | | | | | 753,28 | | 29 482,88 | | 30 236,16 | | | 201,31 | |  | |  |
| 22 | | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | | | | | 7,95 | | | 304,61 | | | | | 312,56 | | | | | | 7,9 | | 301,18 | | 309,08 | | | 3,48 | |  | |  |
| 23 | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | | 742,52 | | | 29 382,39 | | | | | 30 124,9 | | | | | | 745,38 | | 29 181,7 | | 29 927,08 | | | 197,82 | |  | |  |
| 24 | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | | | - | | | 16 476,95 | | | | | 16 476,95 | | | | | | 0 | | 16 478,41 | | 16 478,41 | | | -1,46 | |  | |  |
| 25 | | Энергия, в том числе | | | | | | | | - | | | 3 419,09 | | | | | 3 419,09 | | | | | | 0 | | 3 371,02 | | 3 371,02 | | | 48,07 | | ТСО завышены объем и цена эл. энергии | |  |
| 28 | | Затраты на оплату труда | | | | | | | | 358,79 | | | 3 632,92 | | | | | 3 991,71 | | | | | | 360,17 | | 3 646,91 | | 4 007,08 | | | -15,37 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | |  |
| 29 | | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | | 108,35 | | | 1 097,14 | | | | | 1 205,5 | | | | | | 108,77 | | 1 101,37 | | 1 210,14 | | | -4,64 | | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа. | |  |
| 30 | | Холодная вода | | | | | | | | - | | | 381,61 | | | | | 381,61 | | | | | | 0 | | 378,29 | | 378,29 | | | 3,32 | | ТСО завышены объем и цена воды | |  |
| 31 | | Водоотведение | | | | | | | | - | | | 78,87 | | | | | 78,87 | | | | | | 0 | | 76,93 | | 76,93 | | | 1,94 | |  | |  |
| 33 | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | | 273,05 | | | 583,93 | | | | | 856,98 | | | | | | 274,1 | | 586,17 | | 860,27 | | | -3,29 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | |  |
| 35 | | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | | | 2,32 | | | 586,98 | | | | | 589,31 | | | | | | 2,33 | | 589,24 | | 591,57 | | | -2,26 | |  |
| 36 | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | | | | - | | | 273,01 | | | | | 273,01 | | | | | | 0 | | 274,06 | | 274,06 | | | -1,05 | |  |
| 37 | | Расходы на служебные командировки | | | | | | | | - | | | 8,77 | | | | | 8,77 | | | | | | 0 | | 8,8 | | 8,8 | | | -0,03 | |  |
| 38 | | Расходы на обучение персонала | | | | | | | | - | | | 66,23 | | | | | 66,23 | | | | | | 0 | | 66,48 | | 66,48 | | | -0,25 | |  |
| 40 | | Услуги банков | | | | | | | | - | | | 153,76 | | | | | 153,76 | | | | | | 0 | | 154,36 | | 154,36 | | | -0,6 | |  |
| 41 | | Прочие операционные расходы | | | | | | | | - | | | 29,71 | | | | | 29,71 | | | | | | 0 | | 29,83 | | 29,83 | | | -0,12 | |  |
| 43 | | Арендная плата | | | | | | | | - | | | 2 227,8 | | | | | 2 227,8 | | | | | | 0 | | 2 227,8 | | 2 227,8 | | | 0 | | В соответствии с представленным договором аренды. | |  |
| 46 | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | | | - | | | 20,7 | | | | | 20,7 | | | | | | 0 | | 20,7 | | 20,7 | | | 0 | | По предложению ТСО и с учетом фактических затрат за 2020 год | |  |
| 47 | | Расходы по сомнительным долгам | | | | | | | | - | | | 276,58 | | | | | 276,58 | | | | | | 0 | | 103 | | 103 | | | 173,58 | | Экспертами не принимаются затраты по данной статье с целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей | |  |
| 48 | | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | | | - | | | 68,33 | | | | | 68,33 | | | | | | 0 | | 68,33 | | 68,33 | | | 0 | | В соответствии с фактом за 2020 год. | |  |
| 55 | | Прибыль | | | | | | | | 44,55 | | | 774,33 | | | | | 818,88 | | | | | | 37,12 | | 635,16 | | 672,28 | | | 146,6 | |  | |  |
| 57 | | Расчетная предпринимательская прибыль | | | | | | | | - | | | - | | | | | - | | | | | | 37,12 | | 635,16 | | 672,28 | | | -672,28 | |  | |  |
|  | | Сумма снижения | | | | | | | | - | | | - | | | | | - | | | | | | - | | - | | - | | | 347,89 | |  | |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 347,89 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий, экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году  и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | |  |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | | | | | | 13,03 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | 0,31 | | | | | | | | | На уровне потерь (%), учтенных при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | | | |  |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | 2,36 | | | | | | | | |  |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | 12,72 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | | | | | 1,11 | | | | | | | | | На уровне потерь (%),. учтенных при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | | | |  |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | | | | | 8,48 | | | | | | | | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | 11,62 | | | | | | | | | По предложению ТСО | | | | | | | | | |  |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | | | | | | | 2,76 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | 7,45 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  |
| отопление | | | | | | | | | | | | | | | | 6,45 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  |
| ГВС | | | | | | | | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  |
| Прочие потребители | | | | | | | | | | | | | | | | 1,42 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица 7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | **В том числе по регулируемой деятельности** | | | | | | |  |  |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 30 908,45 | | |  | | | | | | |  |  |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 790,4 | | | - | | | | | | |  |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,22 | | | - | | | | | | |  |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 11,62 | | |  | | | | | | |  |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 99,73 | | | - | | | | | | |  |  |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 660,16 | | | 2 660,16 | | | | | | |  |  |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 68,03 | | | - | | | | | | |  |  |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,5 | | | - | | | | | | |  |  |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для общества с ограниченной ответственностью «Кировэнергосервис» на (второй) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2021 - 2025 годы 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 «Кировэнергосервис» | | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | 2570,20 | | | | | | | - | | - | | | - | | - | | - |  |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | 2660,16 | | | | | | | - | | - | | | - | | - | | - |  |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | 2570,20 | | | | | | | - | | - | | | - | | - | | - |  |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | 2660,16 | | | | | | | - | | - | | | - | | - | | - |  |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 103,5%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Предлагаю комиссии установить для общества с ограниченной ответственностью «Кировэнергосервис» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
|  | | |  |  | | | |  |  |  | | |  | | | | | | |  | | | |  | |  | | |  | |  | |  |  |  |
| 2. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2022 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2021-2025 годы для общества с ограниченной ответственностью «Кировэнергосервис» По системам теплоснабжения, расположенным на территории муниципальных районов: «Барятинский район», «Мещовский район» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (второй) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
|  | | |  |  | | | |  |  |  | | |  | | | | | | |  | | | |  | |  | | |  | |  | |  |  |  |
| Период регулирования | | | | | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | |  |
|  |
|  |
| 2022 | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 13 725,87 | | | | | | | | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 14.12.2020 № 426-РК на период 2021 - 2025 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных 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). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации в аренде. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Договор аренды № 1 оборудования, зданий и сооружений от 7.07.2017. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя  из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2022 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Также экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки  по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица 8 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,041 | | | | | | | | | | |  |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | |  |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | | |  |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | | | | | | | | | | |  |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | | | | | | | |  |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |  |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |  |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | | | | | | | |  |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | | | | | | | | | |  |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | | | | | | | | | |  |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схемах теплоснабжения муниципальных образований «Город Мещовск» и «Село Барятино» отсутствует. В связи с чем, объем полезного отпуска принят в соответствии с балансом, представленным ТСО (ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными (заявленными на расчетный период) объемами). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 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). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии 2 котельной (ых). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица 9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | | | | | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | | | | | |  |
| 1 | | | | | | | | | | | | | | | 2 | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | |  |
| 1. Котельная «ЦРБ», г. Мещовск,  ул. Освободителей, д.1а; 2. Котельная РИК, с. Барятино,   ул. Советская, д. 20. | | | | | | | | | | | | | | | нет | | | | | | | | | | | | 1. Котельная №5 – д. Малая Песочня;  2. Котельная №7 – г. Киров,  ул. Ленина;  3. Котельная «Психинтерната»;  г. Жиздра, ул. Володарского 69;  4. Котельная школы – д. Буда;  ул. Центральная, район школы;  5. Котельная школы;  с. Фоминичи, ул. Озерная, район школы;  6. Котельная д/с «Сказка»;  г. Киров, ул. Пролетарская, д. 66;  7. Котельная №7, г. Киров;  ул. Ленина;  8. Котельная №10 – г. Киров,  ул. Энгельса. | | | | | | | |  |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица 10 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
|  | | | | | | | | | Утверждено приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 17.08.2020 № 349 | | | | | | | | | | | | | | | | Учтено в тарифе | | | | | | | | | |  |
| норматив удельного расхода топлива | | | | | | | | | 177,6 кг у.т./Гкал,  В том числе, в соответствии с отчетом № 10 от 4.08.2020 о выполненной работе ГБУ «РЦЭ»  - Котельная РИК, с. Барятино – 163,3 кг у.т./Гкал;  - Котельная ЦРБ, г. Мещовск – 169,9 кг у.т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | - Котельная РИК, с. Барятино – 163,3 кг у.т./Гкал;  - Котельная ЦРБ, г. Мещовск  – 169,9 кг у.т./Гкал | | | | | | | | | |  |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии | | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | 8,48 % | | | | | | | | | |  |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Затраты на топливо определены исходя из цен на природный газ, утверждённых приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2021 года, в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, а также с учетом индекса роста цен на газ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из фактической средневзвешенной цены за 1 полугодие 2021 года с индексом роста с 01.07.2021 – 1,056, а также с учетом индекса роста цен на электрическую энергию. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) и водоотведение (стоки) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2021 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| - амортизационные отчисления приняты в соответствии с балансовой стоимостью оборудования и нормой амортизационных отчислений, подтвержденными бухгалтерской ведомостью движения основных средств, представленной в материалах дела; - арендная плата включена в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень, договор аренды представлен в материалах дела; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| В соответствии с подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации  от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных не ранее 1 января 2014 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования,  в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| - являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| - владеющей объектом (объектами) теплоснабжения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2020 года, установленной в методических указаниях  и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации; б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования,  в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи  с отсутствием соответствующих оснований. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере  (-1733) тыс. руб. (избыток средств). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| При расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год экспертами корректировка не учитывается. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов  по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица 11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | |  |
| № | Статьи расходов | | | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | |  |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | Размер снижения | |  |
| Передача | | | Производство | | | | | | Всего | | | | | Передача | | Производство | | Всего | | |  |
| 19 | НВВ | | | | | | | | | 712,59 | | | 13 013,28 | | | | | | 13 725,87 | | | | | 711,98 | | 12 851,08 | | 13 563,06 | | | 162,81 | |  | |  |
| 21 | Итого расходов | | | | | | | | | 673,05 | | | 12 597,13 | | | | | | 13 270,18 | | | | | 675,58 | | 12 454,64 | | 13 130,22 | | | 139,96 | |  | |  |
| 22 | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | | | | | | 14,11 | | | 257,66 | | | | | | 271,77 | | | | | 14,1 | | 254,45 | | 268,55 | | | 3,22 | |  | |  |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | | | 658,94 | | | 12 339,46 | | | | | | 12 998,41 | | | | | 661,48 | | 12 200,19 | | 12 861,67 | | | 136,74 | |  | |  |
| 24 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | | | | - | | | 5 403,59 | | | | | | 5 403,59 | | | | | 0 | | 5 497,56 | | 5 497,56 | | | -93,97 | | ТСО занижены цена и объем природного газа | |  |
| 25 | Энергия, в том числе | | | | | | | | | - | | | 1 190,78 | | | | | | 1 190,78 | | | | | 0 | | 1 227,95 | | 1 227,95 | | | -37,17 | | ТСО занижена прогнозная цена электроэнергии | |  |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | | | | | | | 493,45 | | | 2 831,42 | | | | | | 3 324,87 | | | | | 495,35 | | 2 842,32 | | 3 337,67 | | | -12,8 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | |  |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | | | 149,02 | | | 855,09 | | | | | | 1 004,11 | | | | | 149,6 | | 858,38 | | 1 007,98 | | | -3,87 | | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа. | |  |
| 30 | Холодная вода | | | | | | | | | - | | | 156,94 | | | | | | 156,94 | | | | | 0 | | 155,18 | | 155,18 | | | 1,76 | |  | |  |
| 31 | Водоотведение | | | | | | | | | - | | | 16,36 | | | | | | 16,36 | | | | | 0 | | 16,01 | | 16,01 | | | 0,35 | |  | |  |
| 33 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | | | 12,43 | | | 513,52 | | | | | | 525,95 | | | | | 12,47 | | 515,5 | | 527,98 | | | -2,03 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | |  |
| 35 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | | | | - | | | 444,92 | | | | | | 444,92 | | | | | 0 | | 446,64 | | 446,64 | | | -1,72 | |  |
| 36 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | | | | | - | | | 122,71 | | | | | | 122,71 | | | | | 0 | | 123,18 | | 123,18 | | | -0,47 | |  |
| 37 | Расходы на служебные командировки | | | | | | | | | - | | | 1,98 | | | | | | 1,98 | | | | | 0 | | 1,99 | | 1,99 | | | -0,01 | |  |
| 38 | Расходы на обучение персонала | | | | | | | | | - | | | 25,38 | | | | | | 25,38 | | | | | 0 | | 25,47 | | 25,47 | | | -0,09 | |  |
| 40 | Услуги банков | | | | | | | | | - | | | 8,33 | | | | | | 8,33 | | | | | 0 | | 8,36 | | 8,36 | | | -0,03 | |  |
| 41 | Прочие операционные расходы | | | | | | | | | 4,05 | | | 6,89 | | | | | | 10,94 | | | | | 4,06 | | 6,92 | | 10,98 | | | -0,04 | |  |
| 43 | Арендная плата | | | | | | | | | - | | | 404,86 | | | | | | 404,86 | | | | | 0 | | 404,86 | | 404,86 | | | 0 | | В соответствии с представленным расчетом | |  |
| 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | | | | - | | | 20,34 | | | | | | 20,34 | | | | | 0 | | 20,34 | | 20,34 | | | 0 | | В соответствии с фактическим затратами за 2020 год | |  |
| 48 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | | | | - | | | 336,33 | | | | | | 336,33 | | | | | 0 | | 49,53 | | 49,53 | | | 286,8 | |  | |  |
| 55 | Прибыль | | | | | | | | | 39,54 | | | 416,15 | | | | | | 455,69 | | | | | 36,4 | | 396,44 | | 432,84 | | | 22,85 | |  | |  |
| 56 | Нормативная прибыль | | | | | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | 3,32 | | 61,31 | | 64,63 | | | -64,63 | |  | |  |
| 57 | Расчетная предпринимательская прибыль | | | | | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | 33,07 | | 335,13 | | 368,21 | | | -368,21 | |  | |  |
|  | Сумма снижения | | | | | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | - | | - | | - | | | 162,81 | |  | |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 162,81 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий, экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица 12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | |  |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | | | | 4,55 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | 0,11 | | | | | | | | | | | На уровне потерь (%). учтенных при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | | | |  |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | 4,44 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | | | 0,39 | | | | | | | | | | | На уровне потерь (%), учтенных при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | | | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | 4,06 | | | | | | | | | | | По предложению ТСО | | | | | | | | | |  |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | | | | | 3,98 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  |
| Прочие потребители | | | | | | | | | | | | | | 0,08 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица 13 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | **В том числе по регулируемой деятельности** | | | | | | |  |  |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 13 563,06 | | | | |  | | | | | | |  |  |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 711,98 | | | | | - | | | | | | |  |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100,96 | | | | | - | | | | | | |  |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4,06 | | | | |  | | | | | | |  |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | - | | | | | | |  |  |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 342,78 | | | | | 3 342,78 | | | | | | |  |  |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 175,47 | | | | | - | | | | | | |  |  |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100,96 | | | | | - | | | | | | |  |  |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для общества с ограниченной ответственностью «Кировэнергосервис» на (второй) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2021 - 2025 годы 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 «Кировэнергосервис» | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | | 3311,06 | | | | | | | - | | - | | | - | | - | | - |  |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | 3342,78 | | | | | | | - | | - | | | - | | - | | - |  |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | | - | | | | | | | - | | - | | | - | | - | | - |  |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | - | | | | | | | - | | - | | | - | | - | | - |  |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 100,96%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Комиссии предлагается установить для общества с ограниченной ответственностью «Кировэнергосервис» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |

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

Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 14.12.2020 № 426-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Кировэнергосервис» на 2021-2025 годы» (далее - приказ).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 08.12.2021 и экспертными заключениями от 07.12.2021 по делу № 88/Т-03/1901-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**3. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Теплоснабжение» муниципального образования городского поселения «Город Белоусово» на 2022 год.**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  |  | |  |  | Вид топлива: Природный газ | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации МУП «Теплоснабжение» МО ГП «Город Белоусово» (далее - ТСО) представлены в Таблице 1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Теплоснабжение» муниципального образования городского поселения «Город Белоусово» | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | 1154011001385 | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | 4007020420 | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | 400701001 | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | |
| Юридический и почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | 249160 г. Белоусово, ул. Гурьянова, д. 14 оф. 4 | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на производство и передачу тепловой энергии на 2022 год методом экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | |  |
| 2022 | | | руб./Гкал | | | | 2344,88 | | - | | | | - | - | | - | | - | | 81 546,97 | |  |
| ТСО осуществляет деятельность «производство и передача тепловой энергии» на территории городского поселения «Город Белоусово».  Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2022 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 «в» 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 18.12.2020 № 491-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 деятельности по производству и передаче тепловой энергии частично в аренде, находятся у организации частично в аренде (котельная по адресу г. Белоусово, ул. Гурьянова, 25/1), частично в хозяйственном ведении (котельная по адресу г. Белоусово, ул. Московская ,53/1, котел по адресу: г. Белоусово,  ул. Гурьянова, 25/1, котельная по адресу г. Белоусово, ул. Гурьянова, 46/2 и тепловые сети). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения №79/09 от 08.02.2016;  - договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения №93/10 от 08.02.2016;  - договор аренды от 01.01.2020 №01/01/20 с ООО «АИВ-БАЗА» и дополнительное соглашение к договору аренды от 01.01.2020 №01/01/20, от 01.09.2021 б/н.  В связи с отсутствием подтверждения прав владения по всему теплосетевому комплексу, эксплуатацию которого осуществляет МУП «Теплоснабжение» г. Белоусово, экспертами применён метод экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются  с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2022 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на период с 01.07. по 31.12.2022 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива Природный газ, кг ут/Гкал | | | | | | 155,61 кг ут/Гкал, в том числе: 158,09 - ул. Гурьянова, 25/1; 154,37 по двум другим котельным | | | | | | | | приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства  Калужской области от 29.04.2021 № 179 158,09 кг ут/Гкал в отношении котельной по адресу:  г. Белоусово, ул. Гурьянова, 25/1 | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии | | | | | | 3,811 тыс. Гкал | | | | | | | | приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства  Калужской области от 29.04.2021 № 178 3,811 тыс. Гкал | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | |  | |  |  |  |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | 1,048 | | | | | |  | |  |  |  |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | |  | |  |  |  |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | |  | |  |  |  |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | |  | |  |  |  |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | 1,043 | | | | | |  | |  |  |  |
| При расчёте расходов на природный газ на 2022 год экспертами учтены цены, утверждённые приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2021 года в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, с учетом индексов роста по составляющим цены газа, которые представлены в таблице 4.1:  Таблица 5.1   |  |  |  | | --- | --- | --- | | Составляющие цены газа | Индекс роста | Обоснования | | Оптовая цена | 1,05 | Прогноз СЭР | | Цена за транспортировку газа по газораспределительным газопроводам АО РАБОТНИКОВ «НАРОДНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «ЖУКОВМЕЖРАЙГАЗ» | 1,04 | Прогноз СЭР | | Плата за снабженческо-сбытовые услуги | 1,03 | Проект приказа ФАС России | | Специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа | 1,04 | Прогноз министерства конкурентной политики Калужской области на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По данным Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов рост цены электроэнергии с 1 июля 2022 года планируется в размере 104,7 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 городское поселение «Город Белоусово» представлена некорректно. Принимая во внимание отсутствие корректной информации  в схеме теплоснабжения, экспертами принята в расчет на 2022 год величина полезного отпуска в соответствии с балансом, представленным ТСО (ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными (заявленными на расчетный период) объемами). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки,  на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | Комментарии | | | |
| Потери на собственные нужды котельной, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | 0,82 | | | | |  | | | |
| Потери тепловой энергии в сети, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | 3,81 | | | | |  | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | 37,53 | | | | |  | | | |
| Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | 36,72 | | | | |  | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | 32,91 | | | | |  | | | |
| Бюджетные потребители, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | 4,45 | | | | |  | | | |
| Население, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | 25,58 | | | | |  | | | |
| по нормативу, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | 22,52 | | | | |  | | | |
| ГВС, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | 3,06 | | | | |  | | | |
| Прочие потребители, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | 2,87 | | | | |  | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 6 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы 6).  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии трёх котельных. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | | | | | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | |
| 1 | | | | | | | | | | | | | | | 2 | | | | | 3 | |
| 1. котельная, расположенная по адресу: г. Белоусово,  ул. Московская, 53/1;  2. котельная, расположенная по адресу: г. Белоусово,  ул. Гурьянова, 25/1 | | | | | | | | | | | | | | | 1. Котельная г. Белоусово, ул. Гурьянова, 46/1 | | | | | нет | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2022 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | Комментарии |
| Полученные данные | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | Размер снижения |
| Передача | | Производство | | Всего | | | Передача | | | Производство | | Всего |
|  | НВВ | | | | | | 4 388,74 | | 77 158,22 | | 81 546,97 | | | 0 | | | 74 903,12 | | 74 903,12 | 6 643,85 |  |
|  | Итого расходов | | | | | | 4 388,74 | | 76 671,84 | | 81 060,59 | | | 0 | | | 76 167,62 | | 76 167,62 | 4 892,97 |  |
| 1 | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | | | - | | - | | - | | | 0 | | | 946,87 | | 946,87 | -946,87 | С учетом фактического налога на 2020 год |
|  | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | 4 388,74 | | 76 671,84 | | 81 060,59 | | | 0 | | | 75 220,75 | | 75 220,75 | 5 839,84 |  |
| 2 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | - | | 37 652,05 | | 37 652,05 | | | 0 | | | 38 301,37 | | 38 301,37 | -649,32 | ТСО занижена цена газа |
| 3 | Затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | - | | 7 181,27 | | 7 181,27 | | | 0 | | | 7 233,06 | | 7 233,06 | -51,79 | ТСО завышена цена эл. энергии |
| 4 | Затраты на оплату труда | | | | | | - | | 14 060,49 | | 14 060,49 | | | 0 | | | 12 516,85 | | 12 516,85 | 1 543,64 | Исходя из фонда оплаты труда, учтенного на 2021 год, с индексом роста 1,043 |
| 5 | Отчисления на социальные нужды | | | | | | - | | 4 246,27 | | 4 246,27 | | | 0 | | | 3 780,09 | | 3 780,09 | 466,18 | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа |
| 6 | Холодная вода | | | | | | - | | 730,13 | | 730,13 | | | 0 | | | 732,93 | | 732,93 | -2,8 |  |
| 7 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | - | | 2 174,9 | | 2 174,9 | | | 0 | | | 951,18 | | 951,18 | 1 223,72 |  |
| 8 | Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | | | | | | - | | 1 167,9 | | 1 167,9 | | | 0 | | | 0 | | 0 | 1 167,9 | Экспертами предлагается использовать по данной статье учтенную в тарифе амортизацию |
| 9 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | - | | 1 401,2 | | 1 401,2 | | | 0 | | | 273,45 | | 273,45 | 1 127,75 | В соответствии с фактическими затратами за 2020 год |
| 10 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | | - | | 3 069,54 | | 3 069,54 | | | 0 | | | 2 057,19 | | 2 057,19 | 1 012,35 |  |
| 11 | Расходы на обучение персонала | | | | | | - | | 81,2 | | 81,2 | | | 0 | | | 81,2 | | 81,2 | 0 | По предложению ТСО |
| 12 | Арендная плата | | | | | | - | | 3 155,84 | | 3 155,84 | | | 0 | | | 3 155,84 | | 3 155,84 | 0 |  |
| 13 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | - | | 67,21 | | 67,21 | | | 0 | | | 65 | | 65 | 2,21 | В соответствии с приложенными обоснованиями |
| 14 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | 4 388,74 | | 1 683,84 | | 6 072,58 | | | 0 | | | 6 072,58 | | 6 072,58 | 0 | В соответствии с амортизационной ведомостью |
| 15 | Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования | | | | | | - | | - | | - | | | 0 | | | 1 642,5 | | 1 642,5 | -1 642,5 | Исходя из анализа фактических расходов за 2020 год |
| 16 | Прибыль | | | | | | - | | 486,38 | | 486,38 | | | 0 | | | 377,99 | | 377,99 | 108,39 |  |
|  | Нормативная прибыль | | | | | | - | | - | | - | | | 0 | | | 377,99 | | 377,99 | -377,99 |  |
|  | Сумма снижения | | | | | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | 6 643,85 |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 6 643,85 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на производство и передачу тепловой энергии для Муниципального унитарного предприятия «Теплоснабжение» муниципального образования городского поселения «Город Белоусово» на 2022 год составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 8 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 «Теплоснабжение» муниципального образования городского поселения «Город Белоусово» | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06 2022 | | 2182,46 | | | | - | | - | | - | | - | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | 2276,31 | | | | - | | - | | - | | - | - |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06 2022 | | 2182,46 | | | | - | | - | | - | | - | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | 2276,31 | | | | - | | - | | - | | - | - |  |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2022 году - 104,3 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить в отношении регулируемой государством деятельности для муниципального унитарного предприятия «Теплоснабжение» муниципального образования городского поселения «Город Белоусово» установить вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

Установить предложенные тарифы на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Теплоснабжение» муниципального образования городского поселения «Город Белоусово» на 2022 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 14.12.2021 и экспертным заключением от 14.12.2021 по делу № 129/Т-03/1566-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**4. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 526-РК «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» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2019 № 529-РК, от 18.12.2020 № 485-РК) .**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | |  | |  | | | | | | | |  | |  | Вид топлива: Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации МУП «Калугатеплосеть»  г. Калуги (далее - ТСО) представлены в Таблице 1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 248016, г. Калуга, ул. Складская, 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 248016, г. Калуга, ул. Складская, 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2022 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть»  г. Калуги По системам теплоснабжения от собственных источников тепловой энергии, расположенным на территории муниципального образования «Город Калуга» (кроме ул. Баррикад, 181 «а»; ул. Вишневского, 1; ул. Ипподромная, 37; ул. Кропоткина, 4 «а»; ул. Тарутинская, 171; ул. Широкая, 51 «б»;  ул. Кирпичный завод МПС 3 «в»)   ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | | | | | | | | | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | | | | | | | | | | | | | 2 105,6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 664 299,44 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 526-РК на период 2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных 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). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации в хозяйственном ведении и аренде.  ТСО осуществляет деятельность по производству и передаче тепловой энергии  с использованием 82 котельных и тепловых сетей, в том числе:  - 79 котельных находятся у ТСО в хозяйственном ведении (представлены свидетельства о государственной регистрации права);  - 3 котельные находятся у ТСО в аренде.  Представлены, договоры аренды с ПАО «Калужская сбытовая компания»:  - от 15.08.2006 № 503 (на 11 месяцев с пролонгацией) (имущество котельного комплекса, расположенного по адресу: г. Калуга, д. Канищево, ул. Нижняя Усадебная, д. 2);  - от 01.01.2007 № 600 (с пролонгацией) (модульная котельная мощностью 2,0 МВТ, расположенная по адресу г. Калуга, ул. Телевизионная, 2).  Договор № 3/21 аренды котельной от 29.09.2021 заключенный между ООО «Аркаим» и МУП «Калугатеплосеть» на 10 месяцев с пролонгацией) (котельная установленной мощностью 2,838 Гкал/час, а именно здание котельной с оборудованием, расположенное по адресу: г. Калуга, Ромодановские дворики, д.61). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2022 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Так же экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года).   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат.  ТСО утверждена в установленной форме инвестиционная программа по развитию системы теплоснабжения и горячего водоснабжения МО «Город Калуга» на период 2020 -2024 годы (приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 30.10.2019 г № 438 (в ред. приказов министерства строительства  и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 17.12.2019 № 516,  от 09.11.2021 № 473).   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | № п/п | Наименование | Ед. изм. | Отчетный период 2020 год | Итого реализовано по инвестиционной программе (2020) | | 1 | Стоимость инвестиционной программы | тыс. руб. | 336303 | 149520 | | 2 | Срок начала строительства производственных объектов |  | 2020 | 2020 | | 3 | Дата ввода в эксплуатацию производственных объектов |  | 2020 | 2020 | | 4 | Источники финансирования инвестиционной программы, в т. ч. | тыс. руб. |  |  | | 4.1 | амортизационные отчисления на полное восстановление основных фондов (100%) | тыс. руб. | 70996,56 | 39490 | | 4.2 | неиспользованные средства на начало года | тыс. руб. |  |  | | 4.3 | прибыль | тыс. руб. | 12762,44 | 6303,6 | | 4.4 | кредитные средства | тыс. руб. |  |  | | 4.5 | плата за подключение к системе теплоснабжения | тыс. руб. |  |  | | 4.6 | бюджет (федеральный, региональный и т.д.) | тыс. руб. | 252544,1 | 103730 | | 5 | Объем незавершенных капитальных вложений | тыс. руб. |  |  |   Инвестиционная программа предусматривает два источника финансирования:  - тарифный источник;  - бюджетный источник.  Для МУП «Калугатеплосеть» тарифы на долгосрочный период регулирования  2019-2023 годы установлены со следующей дифференциацией:  - тарифы на тепловую энергию от собственных источников (82 котельные);  - тарифы на тепловую энергию от собственных источников (15 котельных);  - тарифы на услуги по передаче тепловой энергии (теплоносителя) от 6 –ти ведомственных источников.  Мероприятия и капитальные вложения в инвестиционной программе  МУП «Калугатеплосеть» также распределены по принципу, учтенному  при дифференциации тарифов.  Информация о размере средств, предусмотренных инвестиционной программой на 2020-2024 год, а также источниках финансирования инвестиционной программы приведена в таблице 4  Таблица 4   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | № п/п | Наименование | Ед. изм. | Тарифный источник, тыс. руб. (без НДС) | Бюджет, тыс. руб. (с НДС) | | 1 | Размер средств, предусмотренный инвестиционной программой на 2022 год |  | 156208,68 | 231625,0 | |  | в том числе: | тыс. руб. |  |  | |  | амортизационные отчисления на полное восстановление основных фондов (100%) | тыс. руб. | 115169,32 |  | |  | прибыль | тыс. руб. | 41039,36 |  | |  | бюджет (федеральный, региональный и т.д.), | тыс. руб. | - | 231625,0 | | 3 | Размер средств, предусмотренный инвестиционной программой на 2020 год | тыс. руб. | 83759 | 303052,95 | |  | Размер средств, предусмотренный инвестиционной программой на 2021 год | тыс. руб. | 85515,3 | 301193 | | 4 | Размер средств, предусмотренный инвестиционной программой на 2023 год | тыс. руб. | 230350 | 146002 | | 5 | Размер средств, предусмотренный инвестиционной программой на 2024 год | тыс. руб. | 304216 | 76011 | |  | ИТОГО размер средств, предусмотренный инвестиционной программой на 2020-2024 год | тыс. руб. | 860048,6 | 1057883,95 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки  по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,048 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,05 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,0027 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0347 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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.  Объем полезного отпуска принят в соответствии со схемой теплоснабжения муниципального образования «Город Калуга» (Постановление Городской Управы города Калуги от 29.06.2021 № 5649-ПИ). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии 82 котельных и одного ЦТП. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 82 котельные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | нет | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | нет | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона  «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 164,739 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | от 21.05.2018 № 185 (в отношении 81 котельной) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 156,7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | не утвержден по котельной Ромодановские дворики, д.61 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 160874,7 Гкал  (в доле, отнесённой на 81 котельную) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | от 29.10.2019 № 435 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на топливо определены исходя из цен на природный газ, утверждённых приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2021 года, в зависимости  от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа,  а также с учетом индекса роста цен на газ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из фактической цены второго полугодия (июль - октябрь 2021 года) по счетам-фактурам. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на холодную воду и стоки на 2022 год экспертами учтены цены, утвержденные приказом министерства, с учетом роста цен для организаций оказывающих услуги в сфере ЖКХ (в среднем за год) в размере 1,03, исходя и прогнозных показателей инфляции (Прогноз СЭР, с учетом региональных дополнительных факторов). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на покупную тепловую энергию определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии  с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого  в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - амортизационные отчисления приняты в соответствии с балансовой стоимостью оборудования и нормой амортизационных отчислений, подтвержденными бухгалтерской ведомостью движения основных средств, представленной в материалах дела;  - арендная плата включена в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень, договор аренды представлен в материалах дела; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации  от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной  или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения  или договора аренды, заключенных не ранее 1 января 2014 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования,  в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - владеющей объектом (объектами) теплоснабжения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2020 года, установленной в методических указаниях  и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов  для регулируемой организации;  б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;  г) утверждение или изменение в установленном порядке инвестиционной программы, реализация инвестиционной программы (ввод производственных объектов  в эксплуатацию);  д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию  и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования,  в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи  с отсутствием соответствующих оснований.  На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере 78 087,81 тыс. руб. (недополученный доход). В том числе учтено недоиспользование средств, предусмотренных тарифным источником на реализацию инвестиционной программы - 32 655,97 тыс. руб. (избыток средств).  Таким образом, суммарная корректировка по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения рассчитанная экспертами за 2020 год составила 45 431,84 тыс. руб. (78087,81-32655,97). Экспертами будет рассмотрена возможность включения рассчитанной суммы корректировки НВВ за 2020 год в последующие периоды регулирования (не позднее третьего расчетного периода).  На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2019 год в размере 32 662,73 тыс. руб. (недополученный доход). Остаток, не учтенный в предыдущие периоды регулирования - 26 072,80 тыс. руб. Экспертами учтена при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год корректировка в сумме 12069,82 тыс. руб. Оставшаяся сумма корректировки за 2019 год в размере 14 002,98 тыс. руб. будет учтена в 2023 году.  Экспертами также учтен остаток корректировки по 2018 году в сумме 31 980,18 тыс. руб., (рассчитано ранее по результатам регулируемой деятельности за 2018 год).  Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере 44 050 тыс. руб. (12069,82+31980,18). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов  по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 8 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | | Статьи расходов | | | | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | | | | | |
| Передача | | | | | | | Производство | | | | | | | Всего | | | | | | | | Передача | | | | | | Производство | | | | | | | | | Всего | | | | | | | | | | |
| 19 | | | НВВ | | | | | | | | | | 124 162,63 | | | | | | | 2 540 136,81 | | | | | | | 2 664 299,44 | | | | | | | | 115 104,2 | | | | | | 2 437 681,26 | | | | | | | | | 2 552 785,46 | | | | | | | | | | | 111 513,98 | | | | | |  | | | | | |
| 20 | | | Налог на прибыль | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | 329,26 | | | | | | 10 669,61 | | | | | | | | | 10 998,87 | | | | | | | | | | | -10 998,87 | | | | | |  | | | | | |
| 21 | | | Итого расходов | | | | | | | | | | 124 103,21 | | | | | | | 2 486 851,53 | | | | | | | 2 610 954,74 | | | | | | | | 113 787,18 | | | | | | 2 350 952,82 | | | | | | | | | 2 464 739,99 | | | | | | | | | | | 146 214,75 | | | | | |  | | | | | |
| 23 | | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | | | | 124 103,21 | | | | | | | 2 486 851,53 | | | | | | | 2 610 954,74 | | | | | | | | 113 457,92 | | | | | | 2 340 283,21 | | | | | | | | | 2 453 741,13 | | | | | | | | | | | 157 213,61 | | | | | |  | | | | | |
| 24 | | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | | | | | - | | | | | | | 1 426 699,18 | | | | | | | 1 426 699,18 | | | | | | | | 0 | | | | | | 1 427 937,44 | | | | | | | | | 1 427 937,44 | | | | | | | | | | | -1 238,26 | | | | | | ТСО завышен объем природного газа | | | | | |
| 25 | | | Энергия, в том числе | | | | | | | | | | - | | | | | | | 305 163,79 | | | | | | | 305 163,79 | | | | | | | | 3 850,76 | | | | | | 268 572,32 | | | | | | | | | 272 423,08 | | | | | | | | | | | 32 740,71 | | | | | |  | | | | | |
| 26 | | | Затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | | | | | - | | | | | | | 301 790,67 | | | | | | | 301 790,67 | | | | | | | | 0 | | | | | | 268 572,32 | | | | | | | | | 268 572,32 | | | | | | | | | | | 33 218,35 | | | | | | ТСО завышен объем ээ | | | | | |
| 27 | | | Затраты на покупную тепловую энергию | | | | | | | | | | - | | | | | | | 3 373,11 | | | | | | | 3 373,11 | | | | | | | | 3 850,76 | | | | | | 0 | | | | | | | | | 3 850,76 | | | | | | | | | | | -477,65 | | | | | | Исходя из объёмов покупки и рекомендуемого тарифа для АО «Тайфун» (теплоноситель - горячая вода) | | | | | |
| 28 | | | Затраты на оплату труда | | | | | | | | | | 66 028,5 | | | | | | | 396 096,91 | | | | | | | 462 125,41 | | | | | | | | 54 996,25 | | | | | | 318 845,79 | | | | | | | | | 373 842,04 | | | | | | | | | | | 88 283,37 | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | | | | |
| 29 | | | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | | | | 20 072,66 | | | | | | | 120 413,46 | | | | | | | 140 486,12 | | | | | | | | 16 608,87 | | | | | | 96 291,43 | | | | | | | | | 112 900,3 | | | | | | | | | | | 27 585,82 | | | | | | Исходя из принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа | | | | | |
| 30 | | | Холодная вода | | | | | | | | | | - | | | | | | | 46 344,85 | | | | | | | 46 344,85 | | | | | | | | 0 | | | | | | 45 041,98 | | | | | | | | | 45 041,98 | | | | | | | | | | | 1 302,87 | | | | | | ТСО завысила стоимость и объем питьевой воды | | | | | |
| 31 | | | Водоотведение | | | | | | | | | | - | | | | | | | 7 946,59 | | | | | | | 7 946,59 | | | | | | | | 0 | | | | | | 7 762,92 | | | | | | | | | 7 762,92 | | | | | | | | | | | 183,67 | | | | | | ТСО завысила объем и цену стоков | | | | | |
| 33 | | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | | | | - | | | | | | | 45 226,4 | | | | | | | 45 226,4 | | | | | | | | 0 | | | | | | 45 493,11 | | | | | | | | | 45 493,11 | | | | | | | | | | | -266,71 | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | | | | |
| 34 | | | Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | | | | | | | | | | - | | | | | | | 779,04 | | | | | | | 779,04 | | | | | | | | 0 | | | | | | 783,63 | | | | | | | | | 783,63 | | | | | | | | | | | -4,59 | | | | | |
| 35 | | | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | | | | | - | | | | | | | 20 775,42 | | | | | | | 20 775,42 | | | | | | | | 0 | | | | | | 20 897,94 | | | | | | | | | 20 897,94 | | | | | | | | | | | -122,52 | | | | | |
| 36 | | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | | | | | | - | | | | | | | 13 235,9 | | | | | | | 13 235,9 | | | | | | | | 0 | | | | | | 13 313,96 | | | | | | | | | 13 313,96 | | | | | | | | | | | -78,06 | | | | | |
| 37 | | | Расходы на служебные командировки | | | | | | | | | | - | | | | | | | 13,92 | | | | | | | 13,92 | | | | | | | | 0 | | | | | | 14 | | | | | | | | | 14 | | | | | | | | | | | -0,08 | | | | | |
| 38 | | | Расходы на обучение персонала | | | | | | | | | | - | | | | | | | 862,07 | | | | | | | 862,07 | | | | | | | | 0 | | | | | | 867,15 | | | | | | | | | 867,15 | | | | | | | | | | | -5,08 | | | | | |
| 42 | | | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | | | | | | | | | | - | | | | | | | 688,81 | | | | | | | 688,81 | | | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | 688,81 | | | | | |  | | | | | |
| 43 | | | Арендная плата | | | | | | | | | | - | | | | | | | 9 687,52 | | | | | | | 9 687,52 | | | | | | | | 0 | | | | | | 1 738,27 | | | | | | | | | 1 738,27 | | | | | | | | | | | 7 949,25 | | | | | | В экономически обоснованном размере | | | | | |
| 46 | | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | | | | | | | | | | - | | | | | | | 15 750,41 | | | | | | | 15 750,41 | | | | | | | | 0 | | | | | | 15 556 | | | | | | | | | 15 556 | | | | | | | | | | | 194,41 | | | | | |  | | | | | |
| 48 | | | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | | | | | 38 002,05 | | | | | | | 77 167,27 | | | | | | | 115 169,32 | | | | | | | | 38 002,05 | | | | | | 77 167,27 | | | | | | | | | 115 169,32 | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | В соответствии с предложением ТСО исходя из приложенной ведомости ОС за 2020 год с учетом реализации инвестиционной программы | | | | | |
| 54 | | | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | | | | | | | | - | | | | | | | 38 570,11 | | | | | | | 38 570,11 | | | | | | | | 0 | | | | | | 44 050 | | | | | | | | | 44 050 | | | | | | | | | | | -5 479,89 | | | | | | Экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2018 год в размере 90042,07 тыс. руб. При расчете тарифов на 2022 год, учтена сумма 31980,18 тыс. руб. Корректировка за 2018 год учтена в полном объеме. Экспертами рассчитана сумма корректировки по 2019 году в сумме 32662,73 тыс. руб. При расчете тарифа на 2022 год учтена сумма 12069,82 тыс. руб. Оставшаяся сумма корректировки в размере 14002,98 тыс. руб. будет рассмотрена в 2023 году. | | | | | |
| 55 | | | Прибыль | | | | | | | | | | - | | | | | | | 14 774,76 | | | | | | | 14 774,76 | | | | | | | | 1 317,02 | | | | | | 42 678,45 | | | | | | | | | 43 995,47 | | | | | | | | | | | -29 220,71 | | | | | | Исходя из суммы, предусмотренной инвестиционной программой предприятия, утвержденной на период 2020 - 2024 годы,  а также выплат социального характера | | | | | |
|  | | | Сумма снижения | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | 111 513,98 | | | | | |  | | | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  111 513,98 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году  и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Покупная тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,26 | | | | | | | | | | С учётом объёмов покупки от котельной АО «Тайфун» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 29,06 | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 160,87 | | | | | | | | | | В соответствии с приказом мин. строительства и ЖКХ от 29.10.2019 № 435 «Об определении плановых и фактических показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 11,07 | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 453,02 | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 426,22 | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 265,34 | | | | | | | | | | В соответствии с объёмом полезного отпуска, утвержденного актуализированной схемой теплоснабжения муниципального образования «Город Калуга» (Постановление Городской Управы города Калуги от 29.06.2021 № 5649-ПИ). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,8 | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 184,41 | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 915,57 | | | | | | | | | | Принято в соответствии с пунктом 22(1) Основ ценообразования | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 720,21 | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 195,36 | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 163,57 | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 10 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 552 785,46 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 115 104,2 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 107,72 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 265,34 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 017,47 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 90,97 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 107,72 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги на (четвертый) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы 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 «Калугатеплосеть»   г. Калуги | | | | | | | | | | По системам теплоснабжения от собственных источников тепловой энергии, расположенным на территории муниципального образования «Город Калуга» (кроме ул. Баррикад, 181 «а»; Вишневского, 1; ул. Ипподромная, 37; Кропоткина, 4 «а»; ул. Тарутинская, 171; ул. Широкая, 51 «б»; Кирпичный завод МПС 3 «в») | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | 1872,88 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | | | 2017,47 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | 2247,46 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | | | 2420,96 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 107,72%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, а также включением в НВВ на 2022 год расходов на выполнение мероприятий инвестиционной программы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагается комиссии скорректировать для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги ранее установленные тарифы с учетом вышеуказанного предложения экспертной группы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2022 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По системам теплоснабжения котельных, расположенных на территории муниципального образования «Город Калуга» по следующим адресам: ул. Баррикад, 181 «а»; ул. Вишневского, 1; ул. Ипподромная, 37; ул. Кропоткина, 4 «а»;  ул. Тарутинская, 171; ул. Широкая, 51 «б»; ул. Кирпичный завод МПС 3 «в» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству  и передаче тепловой энергии на очередной (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | | | | | | | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | | | | | | | | | | | 2 798,45 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 72 729,6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 526-РК на период 2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных 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). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии (15 котельных и тепловые сети), находятся у организации  в хозяйственном ведении. Представлены свидетельства о государственной регистрации права. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2022 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат.  ТСО утверждена в установленной форме инвестиционная программа по развитию системы теплоснабжения и горячего водоснабжения МО «Город Калуга» на период 2020 -2024 годы (приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 30.10.2019 г № 438 (в ред. Приказа министерства строительства  и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 17.12.2019 № 516 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 30.10.2019 №438 «Об утверждении инвестиционной программы муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» по развитию систем теплоснабжения и горячего водоснабжения муниципального образования «Город Калуга»  на период 2020-2024 годы»).  Реализация мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой  в отношении систем теплоснабжения котельных, входящих в данную категорию (к которой относятся 15 котельных), расположенных на территории муниципального образования «Город Калуга», предусматривается за счет бюджетного источника.  Информация о размере средств, предусмотренных инвестиционной программой на 2020-2024 год, а также источниках финансирования инвестиционной программы приведена  в таблице 13.  Таблица 13   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | № п/п | Наименование | Ед. изм. | Тарифный источник, тыс. руб. (без НДС) | Бюджет, тыс. руб. (с НДС) | | 1 | Размер средств, предусмотренный инвестиционной программой на 2020 год: |  | 0 | 5000,0 | |  | бюджет (федеральный, региональный и т.д.) | тыс. руб. |  |  | |  | Размер средств, предусмотренный инвестиционной программой на 2021 год: |  |  |  | |  | Тарифный источник | тыс. руб. | 1681,67 | 0 | |  | ИТОГО размер средств, предусмотренный инвестиционной программой на 2020-2024 год | тыс. руб. | 1681,67 | 5000,0 |   Так же экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022  по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки  по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 14 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,041 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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, а также в соответствии с объёмом полезного отпуска, утвержденного актуализированной схемой теплоснабжения муниципального образования «Город Калуга» (Постановление Городской Управы города Калуги от 29.06.2021 № 5649-ПИ). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих  в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии 15 котельных. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 15 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. ул. Баррикад, 181 «а»; 2. ул. Вишневского, 1; 3. ул. Ипподромная, 37; 4. ул. Кропоткина, 4 «а»; 5. ул. Тарутинская, 171; 6. ул. Широкая, 51 «б»; 7. Кирпичный завод МПС 3 «в» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1. Грабцевское шоссе, 22 «б»;  2. Калуга Бор, 15 «а»;  3. ОЛ «Белка»;  4. д. Лихун, ул. Молодежная д.58;  5. Ленина, 60 «а»;  6. ул. Пролетарская, д.111  7. Грабцевское шоссе, д.115  8. ул. Советская, д.3б | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | нет | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона  «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 16 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 164,84 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | от 21.05.2018 № 185 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,3044 (в доле, отнесённой на 15 котельных) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | от 29.10.2019 № 435 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на топливо определены исходя из цен на природный газ, утверждённых приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2021 года, в зависимости  от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, а также  с учетом индекса роста цен на газ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из фактической цены второго полугодия 2021 года по счетам-фактурам. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на холодную воду и стоки на 2022 год экспертами учтены цены, утвержденные приказом министерства, с учетом роста цен для организаций оказывающих услуги в сфере ЖКХ (в среднем за год) в размере 1,03, исходя и прогнозных показателей инфляции (Прогноз СЭР, с учетом региональных дополнительных факторов). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии  с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого  в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с целью соблюдения баланса экономических интересов ТСО и потребителей амортизационные отчисления приняты с учетом поэтапного доведения плановой величины до фактической;  - арендная плата включена в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень, договор аренды представлен в материалах дела; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с целью соблюдения баланса экономических интересов ТСО и потребителей расходы на оплату налогов приняты с учетом поэтапного доведения плановой величины  до фактической. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО.  При расчёте тарифов на 2022 год ТСО прибыль не планирует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования,  в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - владеющей объектом (объектами) теплоснабжения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2020 года, установленной в методических указаниях  и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов  для регулируемой организации;  б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования,  в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере 6382,67 тыс. руб. (недополученный доход). При этом, на регулируемую деятельность приходится 4304,57 тыс. руб. Экспертами будет рассмотрена возможность включения рассчитанной суммы корректировки НВВ за 2020 год в последующие периоды регулирования (не позднее третьего расчетного периода).  На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2019 год в размере  1615,75 тыс. руб. разделённая на период 2021 - 2023 годы учитывая переход 8 котельных  на договора по соглашению сторон.  Сумма, подлежащая к учету по данной корректировке, составляет 1082,0 тыс. руб. Экспертами будет рассмотрена возможность включения рассчитанной суммы корректировки НВВ за 2019 год в последующий период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов  по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 17 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | | Статьи расходов | | | | | | | | | | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | | | | |
| Передача | | | | | Производство | | | | | | Всего | | | | | | | | Передача | | | | | Производство | | | | | | | | | Всего | | | | | | | | |
| 19 | | | НВВ | | | | | | | | | | | | | | | | 3 462,44 | | | | | 69 267,16 | | | | | | 72 729,6 | | | | | | | | 2 222,88 | | | | | 64 357,39 | | | | | | | | | 66 580,27 | | | | | | | | | 6 149,33 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | | | Итого расходов | | | | | | | | | | | | | | | | 3 462,44 | | | | | 68 483,89 | | | | | | 71 946,33 | | | | | | | | 2 222,88 | | | | | 64 357,39 | | | | | | | | | 66 580,27 | | | | | | | | | 5 366,06 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| 23 | | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | | | | | | | | | | 3 462,44 | | | | | 68 483,89 | | | | | | 71 946,33 | | | | | | | | 2 222,88 | | | | | 64 357,39 | | | | | | | | | 66 580,27 | | | | | | | | | 5 366,06 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| 24 | | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | 29 891,52 | | | | | | 29 891,52 | | | | | | | | 0 | | | | | 29 639,72 | | | | | | | | | 29 639,72 | | | | | | | | | 251,8 | | | | | ТСО завышен объем природного газа | | | | | | | | | | | | | |
| 25 | | | Энергия, в том числе | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | 8 944,36 | | | | | | 8 944,36 | | | | | | | | 0 | | | | | 5 834,31 | | | | | | | | | 5 834,31 | | | | | | | | | 3 110,05 | | | | | ТСО завышен объем электрической энергии | | | | | | | | | | | | | |
| 28 | | | Затраты на оплату труда | | | | | | | | | | | | | | | | 1 026,67 | | | | | 17 650,17 | | | | | | 18 676,84 | | | | | | | | 1 210,4 | | | | | 18 399,07 | | | | | | | | | 19 609,47 | | | | | | | | | -932,63 | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | | | | | | | | | | | | |
| 29 | | | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | 312,93 | | | | | 5 322,59 | | | | | | 5 662,44 | | | | | | | | 365,54 | | | | | 5 556,52 | | | | | | | | | 5 922,06 | | | | | | | | | -259,62 | | | | | Исходя из принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа | | | | | | | | | | | | | |
| 30 | | | Холодная вода | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | 953,39 | | | | | | 953,39 | | | | | | | | 0 | | | | | 926,61 | | | | | | | | | 926,61 | | | | | | | | | 26,78 | | | | | ТСО завышена стоимость и объем воды | | | | | | | | | | | | | |
| 31 | | | Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | 163,48 | | | | | | 163,48 | | | | | | | | 0 | | | | | 159,7 | | | | | | | | | 159,7 | | | | | | | | | 3,78 | | | | | ТСО завышена стоимость и объем стоков | | | | | | | | | | | | | |
| 33 | | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | 229,82 | | | | | | 229,82 | | | | | | | | 0 | | | | | 230,71 | | | | | | | | | 230,71 | | | | | | | | | -0,89 | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | | | | | | | | | | | | |
| 36 | | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | 137,27 | | | | | | 137,27 | | | | | | | | 0 | | | | | 137,8 | | | | | | | | | 137,8 | | | | | | | | | -0,53 | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | | | | | | | | | | | | |
| 43 | | | Арендная плата | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | 30,46 | | | | | | 30,46 | | | | | | | | 0 | | | | | 30,46 | | | | | | | | | 30,46 | | | | | | | | | 0 | | | | | В соответствии с предложением ТСО | | | | | | | | | | | | | |
| 46 | | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | | | | | | | | | | | | | | | | 760,57 | | | | | 640,15 | | | | | | 1 400,72 | | | | | | | | 0 | | | | | 1 150 | | | | | | | | | 1 150 | | | | | | | | | 250,72 | | | | | Принята с учетом поэтапного увеличения | | | | | | | | | | | | | |
| 48 | | | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | | | | | | | | | | | 1 362,18 | | | | | 4 493,86 | | | | | | 5 856,03 | | | | | | | | 646,94 | | | | | 2 292,5 | | | | | | | | | 2 939,44 | | | | | | | | | 2 916,59 | | | | | Принята с учетом поэтапного увеличения | | | | | | | | | | | | | |
| 54 | | | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | 783,27 | | | | | | 783,27 | | | | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | 783,27 | | | | | Рассчитанная сумма корректировки будет учтена в последующие периоды | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | Сумма снижения | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | 6 149,33 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 6 149,33 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году  и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 18 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,6 | | | | | | | | | | | Экспертами рассчитаны исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,3 | | | | | | | | | | | В соответствии с приказом мин. строительства и ЖКХ от 29.10.2019 № 435 «Об определении плановых и фактических показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения» суммарные потери для  МУП «Калугатеплосеть» определены на 2022 год в размере 187638,6 Гкал.  Экспертами учтены в доле, отнесённой на 15 котельных. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 11,05 | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 29,89 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 29,29 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 25,99 | | | | | | | | | | | В соответствии с объёмом полезного отпуска, утвержденного актуализированной схемой теплоснабжения муниципального образования «Город Калуга» (Постановление Городской Управы города Калуги от 29.06.2021 № 5649-ПИ). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,02 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 24,48 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,49 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 19 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | | | | | | | В том числе по регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 66 580,27 | | | | | | | | | | | | | | | 45062,76 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 222,88 | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 104 | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 25,99 | | | | | | | | | | | | | | | 17,59 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 561,84 | | | | | | | | | | | | | | | 2 561,84 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 85,53 | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 104 | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги на (четвертый) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы 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 «Калугатеплосеть»  г. Калуги | | | | | | | | По системам теплоснабжения котельных, расположенных на территории муниципального образования «Город Калуга» по следующим адресам: ул. Баррикад, 181 «а»; ул. Вишневского, 1; ул. Ипподромная, 37; ул. Кропоткина, 4 «а»; ул. Тарутинская, 171; ул. Широкая, 51 «б»;  ул. Кирпичный завод МПС 3 «в» (Мстихино) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06.2022 | | | | | | | | | 2463,32 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | | | |  | |
| 01.07-31.12.2022 | | | | | | | | | 2561,84 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | | | |  | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06.2022 | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | | | |  | |
| 01.07-31.12.2022 | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | | | |  | |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 104%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагаю комиссии установить для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги вышеуказанные тарифы.  3. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2022 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги по системам теплоснабжения от ведомственных источников тепловой энергии (покупная тепловая энергия)  Теплоснабжающая организация (далее – ТСО) представила в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) предложение для корректировки одноставочных тарифов на тепловую энергию на очередной 2022 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы  для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги по системам теплоснабжения от ведомственных источников тепловой энергии (покупная тепловая энергия) на очередной 2022 год установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы.  Основные средства, относящиеся к регулируемой деятельности, находятся  у организации в хозяйственном ведении (ЦТП, тепловые сети). Представлены свидетельства о государственном регистрации права.  В соответствии с представленными договорами МУП «Калугатеплосеть» является перепродавцом тепловой энергии от двух теплоснабжающих организаций, вырабатывающих её на собственных источниках, а именно: АО «КЭМЗ» и АО «КЗТА».  Экспертами выполняется корректировка тарифов на покупную тепловую энергию, установленных ранее на 2022 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются 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 2022 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021.  Экспертами рассчитаны тарифы на покупную тепловую энергию на период 2022 год 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».  Расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности),  в отношении которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице 21.  Таблица 21   |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № п/п | Наименование показателя | По централизованной системе теплоснабжения от ведомственного источника АО «КЭМЗ» | | | По централизованной системе теплоснабжения от ведомственного источника АО «КЗТА» | | | | Базовый период 2021 год | Расчёт тарифа на 2022 год (с 01.07.2022) | Изменение к 2021 году, % | Базовый период 2021 год | Расчёт тарифа на 2022 год (с 01.07.2022) | Изменение к 2021 году, % | | 1. | Тариф теплоснабжающей организации, руб./Гкал | 1439,81 | 1490,20 | 103,5 | 1570,40 | 1646,86 | 104,87 | | 2. | Тариф на услуги по передаче тепловой энергии, руб./Гкал | 290,90 | 301,08 | 103,5 | 290,90 | 301,08 | 103,50 | | 3. | Тариф на покупную тепловую энергию, руб./Гкал | 1730,71 | 1791,28 | 103,50 | 1861,30 | 1947,94 | 104,65 | |  | Тариф на покупную тепловую энергию для населения, руб./Гкал | 2076,85 | 2149,54 | 103,50 | 2233,56 | 2337,53 | 104,65 | |  | Покупка тепловой энергии, тыс. Гкал | 8,269 | 9,095 |  | 60,5158 | 57,658 |  | |  | Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 7,518 | 8,269 |  | 55,021 | 52,422 |  | |  | Потери тепловой энергии в тепловых сетях, тыс. Гкал | 0,751 | 0,826 |  | 5,4948 | 5,235 |  | |  | То же в % | 9,08 | 9,08 |  | 9,08 | 9,08 |  | |  | Бюджет | 1,7367 | 1,91 |  | 3,70 | 3,53 |  | |  | Население (г.в.с.), тыс. Гкал | 5,5996 | 6,16 |  | - | 5,7196 |  | |  | Население (отопление) тыс. Гкал |  |  |  | 48,2015 | 40,2052 |  | |  | Прочие | 0,1811 | 0,1992 |  | 3,116 | 2,9686 |  |   Экспертная группа рекомендует установить для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги одноставочные тарифы на покупную тепловую энергию на 2021 год:   |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименование  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 системе теплоснабжения от ведомственного источника - акционерного общества «Калужский электромеханический завод», расположенного на территории муниципального образования «Город Калуга» по адресу: ул. С.-Щедрина, д. 121 | | | | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть»  г. Калуги | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2022 | 1730,71 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12 2022 | 1791,28 | - | - | - | - | - | | Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2022 | 2076,85 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12 2022 | 2149,54 | - | - | - | - | - | | По системе теплоснабжения от ведомственного источника - акционерного общества «Калужский завод телеграфной аппаратуры», расположенного на территории муниципального образования «Город Калуга» по адресу:  ул. С.-Щедрина, д. 141 | | | | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть»  г. Калуги | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2022 | 1861,30 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12 2022 | 1947,94 | - | - | - | - | - | | Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2022 | 2233,56 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12 2022 | 2337,53 | - | - | - | - | - |   Комиссии предлагается скорректировать для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги ранее установленные тарифы с учетом вышеуказанного предложения экспертной группы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.Корректировка тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на очередной 2022 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период  2019-2023 годы для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть»  г. Калуги по системам теплоснабжения от ведомственных источников, расположенных на территории муниципального образования «Город Калуга» (кроме ведомственного источника - акционерного общества «Калужский научно-исследовательский институт телемеханических устройств», расположенного  по адресу: ул. К. Маркса, 4)  ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов на услуги  по передаче тепловой энергии на очередной (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | | | | | | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | | | | | | | | | | 314,72 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 72 229,83 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 526-РК на период 2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных 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). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2022 год.  ТСО осуществляет транспортировку тепловой энергии от шести ведомственных источников, в том числе:  1.ОАО «Калужский турбинный завод»;  2.АО «Калужский электромеханический завод»;  3. АО «Научно - производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун»;  4.АО «Калужский завод «Ремпутьмаш»;  5. ПАО «Квадра - Генерирующая компания» филиал ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» (производственное подразделение «Калужская ТЭЦ»);  6. АО «Калужский завод телеграфной аппаратуры». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемой деятельности, находятся  у организации в хозяйственном ведении (ЦТП, тепловые сети). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя  из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов  во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию  на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2022 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов поданной в сеть тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат.  ТСО утверждена в установленной форме инвестиционная программа по развитию системы теплоснабжения и горячего водоснабжения МО «Город Калуга» на период  2020 -2024 годы.  Инвестиционная программа утверждена приказом министерства строительства  и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 30.10.2019 № 438  «Об утверждении инвестиционной программы муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» по развитию систем теплоснабжения и горячего водоснабжения муниципального образования «Город Калуга» на период 2020-2024 годы» (в ред. приказов министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области  от 17.12.2019 № 516, от 09.11.2021 № 473).  До внесения изменений в приказ от 09.11.2021 №473 реализация мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой по системам теплоснабжения  от ведомственных источников, расположенных на территории муниципального образования «Город Калуга» (услуги по передаче) предусматривается за счет бюджетного источника.   В настоящее время в связи с внесением изменений в инвестиционную программу мероприятия в части услуги по передаче исключены.  Так же экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022  по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки  по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 24 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| |  | | --- | | Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования отсутствует. | | Величина полезного отпуска на 2022 год, принята экспертами с учетом проведенного анализа объемов фактической реализации (поданной в сеть) тепловой энергии от ведомственных источников, а также с учетом потерь тепловой энергии  по муниципальным тепловым сетям, рассчитанных исходя из уровня (9,08 %) потерь, учтенного при установлении тарифов на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона  «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов  на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 25 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | исходя из уровня (9,08%) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 22309,13 | | | | | | | | | | | |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя  из фактической цены второго полугодия 2021 года (июль – октябрь) по счетам-фактурам. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на холодную воду и стоки на 2022 год экспертами учтены цены, утвержденные приказом министерства, с учетом роста цен для организаций оказывающих услуги в сфере ЖКХ (в среднем за год) в размере 1,03, исходя и прогнозных показателей инфляции (Прогноз СЭР, с учетом региональных дополнительных факторов). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на покупную тепловую энергию определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии  с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 год и результирующего коэффициента, рассчитанного | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого  в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с целью соблюдения баланса экономических интересов ТСО и потребителей амортизационные отчисления приняты с учетом поэтапного доведения до фактического значения;  - арендная плата включена в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень, договор аренды представлен в материалах дела; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации  от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности,  на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных не ранее  1 января 2014 года.  При расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год ТСО прибыль не планирует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования,  в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - владеющей объектом (объектами) теплоснабжения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2020 года, установленной в методических указаниях  и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов  для регулируемой организации;  б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования, в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи  с отсутствием соответствующих оснований.   |  | | --- | | На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере 3172,11 тыс. руб. (недополученный доход). | | С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей экспертами будет рассмотрена возможность включения рассчитанной суммы корректировки НВВ за 2020 год в последующие периоды регулирования (не позднее третьего расчетного периода). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов  по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице.  Таблица 26, тыс. руб.   |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № | Статьи расходов | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | Комментарии | | Полученные данные | Утвержденные данные | Размер снижения | | Передача | Передача | | 19 | НВВ | 72 229,83 | 67 257,48 | 4 972,35 |  | | 21 | Итого расходов | 72 229,83 | 67 257,48 | 4 972,35 |  | | 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | 72 229,83 | 67 257,48 | 4 972,35 |  | | 25 | Энергия, в том числе | 41 776,86 | 41 000,78 | 776,08 |  | | 26 | Затраты на покупную электрическую энергию | 4 393,53 | 4 492,55 | -99,02 |  | | 27 | Затраты на покупную тепловую энергию | 37 383,33 | 36 508,23 | 875,1 |  | | 28 | Затраты на оплату труда | 17 420,47 | 13 954,98 | 3 465,49 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | 29 | Отчисления на социальные нужды | 5 303,96 | 4 214,4 | 1 089,56 | Исходя из принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа | | 30 | Холодная вода | 1 978,16 | 1 904,07 | 74,09 | ТСО завышен объем и стоимость воды | | 31 | Водоотведение | 678,37 | 656,33 | 22,04 | ТСО завышена стоимость и объем стоков | | 33 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 790,94 | 793,99 | -3,05 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | 34 | Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | 15,74 | 15,8 | -0,06 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | 35 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 1 091,08 | 1 095,28 | -4,2 | | 36 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | 142,7 | 143,25 | -0,55 | | 43 | Арендная плата | 24,6 | 24,6 | 0 | В соответствии с предложением ТСО | | 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 441,24 | 154 | 287,24 | Включена часть суммы налога на имущество с учетом доведения плановой величины до фактической | | 48 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 2 565,71 | 3 300 | -734,29 | Исходя из суммы амортизации, принятой экспертами на 2021 год | |  | Сумма снижения | - | - | 4 972,35 |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 4 972,35 тыс. руб.  Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году  и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 27 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал.   |  |  |  | | --- | --- | --- | | Баланс тепловой энергии | 2021 | Комментарии | | Потери тепловой энергии в сети, тыс. Гкал | 22,30913 | Исходя из уровня (9,08 %) потерь, учтенного при установлении тарифов на 2021 год | | Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях, % | 9,08 |  | | Поданная в сеть тепловая энергия, тыс. Гкал | 245,695 |  | | Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 223,386 | Экспертами принят с учетом проведенного анализа объемов фактической реализации (поданной в сеть) тепловой энергии от ведомственных источников | | Бюджетные потребители, тыс. Гкал | 29,5304 |  | | Население, тыс. Гкал | 186,5786 |  | | Прочие, тыс. Гкал | 7,2770 |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 28 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | | | | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 67 257,48 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | | | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100,74 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 223,39 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | | | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 97,33 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | | | | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 301,08 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | | | | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,5 | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | | | | |
| Скорректированные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, применяемые  в отношении регулируемой государством деятельности, для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги на (четвертый) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | Вид тарифа | | | | | | | | | | | | | | Год | | | | | | | | | | | | | | | Вид теплоносителя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | | | | |
| Вода | | | | | | | | | | | | | | | Пар | | | | | | | | | | | | |  | |  | | | | | |
| По системам теплоснабжения от ведомственных источников, расположенных на территории муниципального образования «Город Калуга» (кроме ведомственного источника - акционерного общества «Калужский научно-исследовательский институт телемеханических устройств», расположенного по адресу: у. К. Маркса, 4) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть»  г. Калуги | | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | | | | | | | | 290,90 | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |  | |  | | | | | |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | | | | | | | | | | 301,08 | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |  | |  | | | | | |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 103,5 %.  Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, снижением полезного отпуска. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагаю комиссии установить для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Корректировка тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на очередной 2022 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть»  г. Калуги По системе теплоснабжения от ведомственного источника - акционерного общества «Калужский научно-исследовательский институт телемеханических устройств», расположенного на территории муниципального образования «Город Калуга» по адресу: ул. К. Маркса, 4) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на очередной (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | | | | | | 379,22 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 392,11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 526-РК на период  2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных 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). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО осуществляет регулируемую деятельность на территории городского округа «Город Калуга». ТСО осуществляет транспортировку тепловой энергии от ведомственного источника АО «КНИИТМУ». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Свидетельство о государственной регистрации права от 08.12.2015 на тепловую сеть протяженностью 281 м, расположенную по адресу г. Калуга ул. Карла Маркса. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя  из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2022 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Так же экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки  по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Принимая во внимание отсутствие информации в схеме теплоснабжения, а также динамику снижения фактических объемов тепловой энергии за период 2018 – 2020 годы  (в соответствии с представляемыми ТСО формами статистической отчетности) экспертами принята в расчет на 2022 год величина полезного отпуска исходя, из фактических объемов, сложившихся за три отчетных периода. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона  «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 32 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 9,16 | | | | | | | | | | | Исходя из уровня (9,16 %) потерь, учтенного при установлении тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами при расчете необходимой валовой выручки на 2022 год по строке 5.1 «Затраты на покупную тепловую энергию» учтены расходы на компенсацию тепловых потерь при транспортировке по тепловым сетям в сумме 90,90 тыс. руб. Расходы рассчитаны с учетом прогнозного тарифа на тепловую энергию для АО «КНИИТМУ» на 2022 год. Объем потерь тепловой энергии экспертами принят с учетом поэтапного доведения до уровня нормативных потерь. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, принятых  на 2021 год, и результирующего коэффициента, рассчитанного по передаче тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - амортизационные отчисления приняты в соответствии с балансовой стоимостью оборудования и нормой амортизационных отчислений, подтвержденными бухгалтерской ведомостью движения основных средств, представленной в материалах дела. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО.  При расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год ТСО прибыль не планирует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования,  в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - владеющей объектом (объектами) теплоснабжения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2020 года, установленной в методических указаниях  и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;  б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования,  в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере  -59,97 тыс. руб. (избыток средств). Экспертами учтена при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год корректировка в сумме 30,0 тыс. руб. (с учётом деления на 2 года).  На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2019 год в размере 5,84 тыс. руб. (недополученный доход). Экспертами будет рассмотрена возможность включения рассчитанной суммы корректировки НВВ за 2019 год в последующие периоды регулирования (не позднее третьего расчетного периода). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере -30,0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов  по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены  в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 33 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | | | | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полученные данные | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | | | | | | | | | | |
| Передача | | | | | | | Передача | | | | | | | | | | | | |
| 19 | НВВ | | | | | | | | | | | | | | 392,11 | | | | | | | 102,49 | | | | | | | | | | | | | 289,62 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Итого расходов | | | | | | | | | | | | | | 392,11 | | | | | | | 132,49 | | | | | | | | | | | | | 259,62 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | | | | | | | | 392,11 | | | | | | | 132,49 | | | | | | | | | | | | | 259,62 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 25 | Энергия, в том числе | | | | | | | | | | | | | | 197,49 | | | | | | | 90,9 | | | | | | | | | | | | | 106,59 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 27 | Затраты на покупную тепловую энергию | | | | | | | | | | | | | | 197,49 | | | | | | | 90,9 | | | | | | | | | | | | | 106,59 | | | | | | | | | | | С учётом прогнозируемого тарифа, для АО «КНИИТМУ» на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | | | | | | | | | | | | 140,38 | | | | | | | 23,16 | | | | | | | | | | | | | 117,22 | | | | | | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | | | | | | | | 42,8 | | | | | | | 6,99 | | | | | | | | | | | | | 35,81 | | | | | | | | | | | В размере 30,2 % от рассчитанного экспертами фонда оплаты труда на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 48 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | | | | | | | | | 11,44 | | | | | | | 11,44 | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | В соответствии с приложенной ведомостью ОС по факту 2020 года | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 54 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | -30 | | | | | | | | | | | | | 30 | | | | | | | | | | | Проведена корректировка НВВ 2020 года с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов. Экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ в размере 59,97 тыс. руб. (избыток средств). К включению принимается сумма в размере (-30,0 тыс. руб.), (с учётом деления на 2 года) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Сумма снижения | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | 289,62 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 289,62 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году  и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 34 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| |  |  |  | | --- | --- | --- | | Баланс тепловой энергии | 2022 | Комментарии | | Потери тепловой энергии в сети, тыс. Гкал | 0,073 |  | | Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях, % | 9,1600 | На уровне, принятом в действующем тарифе | | Поданная в сеть тепловая энергия, тыс. Гкал | 0,8390 |  | | Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал | 0,8390 |  | | Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 0,724 | В связи с отсутствием информации в актуализированной схеме теплоснабжения, а также наличием динамики снижения фактических объемов тепловой энергии за период 2018 – 2020 годы (в соответствии с представляемыми ТСО формами статистической отчетности) экспертами принята в расчет на 2022 год величина полезного отпуска исходя из фактических объемов сложившихся за три отчетных периода. | | Бюджетные потребители, тыс. Гкал | 0,634 |  | | Население, тыс. Гкал | 0,091 | Определен в соответствии с пунктом 22(1) Основ ценообразования № 1075. | | по нормативу, тыс. Гкал | 0,091 |  |   Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 35 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,49 | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | | | | | | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 112,3 | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,72 | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | | | | | | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 95,01 | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | | | | | | | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 141,57 | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | | | | | | | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 118,2 | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, применяемые  в отношении регулируемой государством деятельности, для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги на (четвертый) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | | | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть»  г. Калуги | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 119,77 | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | |  | |  | | | | | | | | |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 141,57 | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | |  | |  | | | | | | | | |
| Рост тарифов на услуги по передаче обусловлен ростом производственных расходов, снижением полезного отпуска. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 526-РК «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» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2019 № 529-РК, от 18.12.2020 № 485-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 13.12.2021 и экспертными заключениями от 25.11.2021, 30.11.2021, 06.12.2021, 13.12.2021 по делу № 174/Т-03/1415-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**5. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 553-РК «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» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 386-РК, от 14.12.2020 № 404-РК).**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | |  |  | Вид топлива: природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  | |  |  |  | | |  |  | |  | |  | | |  | |  | |  | |  |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ПАО «Квадра - Генерирующая компания» (производственное подразделение «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация») (далее - ТСО) представлены в Таблице 1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | Публичное акционерное общество «Квадра - Генерирующая компания» (производственное подразделение «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 | | | | | | | | | | Комбинированное производство тепловой энергии, производство и передача тепловой энергии, | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | 300012,область Тульская, город Тула, улица Тимирязева, 99В, | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | 300012,область Тульская, город Тула, улица Тимирязева,99В, | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  | |  |  |  | | |  |  | |  | |  | | |  | |  | |  | |  |
| 1. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2022 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы для публичного акционерного общества «Квадра - Генерирующая компания» (производственное подразделение «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству, производству и передаче тепловой энергии на очередной (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | Необходимая валовая выручка | | | | | | | |
|  |
| 2022 | | | | | | | | На коллекторах источника тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 2 173,24 | | | | | | | | 103 237,62 тыс. руб. | | | | | | | |  |
| На тепловую энергию, поставляемую потребителям без использования тепловых сетей МУП «Калугатеплосеть» | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 2 793,42 | | | | | | | | 128 806,99 тыс. руб. | | | | | | | |  |
| По системе теплоснабжения ПАО «Квадра» с использованием тепловых сетей МУП «Калугатеплосеть» | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 3 089,26 | | | | | | | | - | | | | | | | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 553-РК на период 2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных 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). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| ТСО осуществляет регулируемую деятельность с использованием имущества:  - Калужская ТЭЦ  - тепловые сети.  Калужская ТЭЦ расположена по адресу, г. Калуга, ул. Московская, д. 286 А. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Основные средства находятся у ТСО в собственности, правоустанавливающие документы представлены в материалах дела. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2022 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Индексы | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | 1,048 | | | | | | | | | | | |  |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | |  |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | | | |  |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | |  |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | 1,043 | | | | | | | | | | | |  |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | | | | | | | | |  |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |  |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | - 0,0063 | | | | | | | | | | | |  |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | | | | | | | | |  |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | | | | | | | | | | |  |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | 1,0277 | | | | | | | | | | | |  |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 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.  Величина отпуска с коллектора утверждена приказом ФАС России от 23.11.2021  № 1299/21-ДСП.  Схема теплоснабжения МО «Город Калуга» актуализирована на 2022 год, Постановление от 29.06.2021 № 5649-пи «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах муниципального образования «Город Калуга» до 2028 года на 2022 год». Информация об объемах отпуска тепловой энергии с коллекторов в схеме теплоснабжения представлена. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 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). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Информация по источникам тепловой энергии, которые имеют единственного потребителя и по поставке тепловой энергии с использованием теплоносителя в виде пара представлена в таблице 3. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | | Источники тепловой энергии, виды теплоносителя в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Учтенные в расчете тарифов | | | | | | | | Не учтенные в расчете тарифов | | | | | | | | | |  |
| 1 | | | | | | 2 | | | | | | | | 2 | | | | | | | | | |  |
| Калужская ТЭЦ, г. Калуга, ул. Московская, д. 286 А. | | | | | | нет | | | | | | | | нет | | | | | | | | | |  |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
|  | | | | | Утверждено приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области | | | | | | | Учтено в тарифе | | | | | | | | | | | |  |
| норматив удельного расхода топлива | | | | | Принят на период 2019-2023гг. min уд. расход из среднегодовых фактических при производстве тэ за 3 предшествующих периода (200,7, 202,75 и 194,8 кг у.т./Гкал) и утвержденного на 2018г– 200,7 кг у.т./Гкал | | | | | | | 194,8 кг у.т./Гкал | | | | | | | | | | | |  |
| норматив расхода электроэнергии при передаче тепловой энергии | | | | | от 15.09.2021 № 377 | | | | | | | 414,030 тыс. кВт\*ч | | | | | | | | | | | |  |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии | | | | | от 15.09.2021 № 377 | | | | | | | 3,003 тыс. Гкал | | | | | | | | | | | |  |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Затраты на топливо определены исходя из цен на природный газ, утверждённых приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2021 года, в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, а также с учетом индекса роста цен на газ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из цены, учтенной в действующем тарифе второго полугодия 2021 года | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| При расчёте расходов на холодную воду и стоки на 2022 год экспертами учтены цены, утвержденные приказом министерства, с учетом роста цен для организаций оказывающих услуги в сфере ЖКХ (в среднем за год) в размере 1,03, исходя и прогнозных показателей инфляции (Прогноз СЭР, с учетом региональных дополнительных факторов). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Затраты на покупную тепловую энергию определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| - амортизационные отчисления приняты в соответствии с балансовой стоимостью оборудования и нормой амортизационных отчислений, подтвержденными бухгалтерской ведомостью движения основных средств, представленной в материалах дела; - арендная плата включена в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень, договор аренды представлен в материалах дела; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| В соответствии с подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных не ранее 1 января 2014 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования, в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| - являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| - владеющей объектом (объектами) теплоснабжения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 6. Скорректированная необходимая валовая выручка организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованной при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по производству тепловой энергии, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
|  | | | | | | | | | | | | | | Таблица 5 тыс. руб. | | | | | | | | | |  |
| № | Статьи расходов | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | Комментарии | | | | |  | |  | |  | |  |  |
| Полученные данные | | | Утвержденные данные | Размер снижения | |  | |  | |  | |  |  |
| Производство | | | Производство |  | |  | |  | |  |  |
| 1 | Налог на прибыль | | | | | 412,46 | | | 0 | 412,46 | | В связи с отсутствием планов по нормативной прибыли | | | | |  | |  | |  | |  |  |
| 19 | НВВ | | | | | 103 237,62 | | | 76 161,95 | 27 075,67 | |  | | | | |  | |  | |  | |  |  |
| 21 | Итого расходов | | | | | 88 258,35 | | | 76 161,95 | 12 096,4 | |  | | | | |  | |  | |  | |  |  |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | 87 845,89 | | | 76 161,95 | 11 683,95 | |  | | | | |  | |  | |  | |  |  |
| 24 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | 52 668,67 | | | 52 018,37 | 650,3 | | Рассчитано исходя из нормативного объема топлива и прогнозной цены | | | | |  | |  | |  | |  |  |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | | | 6 610,85 | | | 6 636,3 | -25,45 | | ОР определены в соответствии с пунктом 36 МУ, с учетом ИПЦ в размере 1,043 и индекса эффективности ОР в размере 1% | | | | |  | |  | |  | |  |  |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | | | 2 016,64 | | | 2 004,16 | 12,48 | | Соответствуют нормативным, для ФОТ учтенного в расчете | | | | |  | |  | |  | |  |  |
| 30 | Холодная вода | | | | | 1 183,18 | | | 734,71 | 448,48 | | Рассчитано исходя из нормативного объема тех.воды и прогнозной цены | | | | |  | |  | |  | |  |  |
| 31 | Водоотведение | | | | | 96,73 | | | 68,38 | 28,35 | | Рассчитано исходя из нормативного объема стоков и прогнозной цены | | | | |  | |  | |  | |  |  |
| 33 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | 1 576,85 | | | 1 582,93 | -6,08 | | ОР определены в соответствии с пунктом 36 МУ, с учетом ИПЦ в размере 1,043 и индекса эффективности ОР в размере 1% | | | | |  | |  | |  | |  |  |
| 34 | Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | | | | | 2 488,32 | | | 2 497,90 | -9,58 | | В соответствии с пунктом 36 МУ | | | | |  | |  | |  | |  |  |
| 35 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | 716,37 | | | 719,13 | -2,76 | | В соответствии с пунктом 36 МУ | | | | |  | |  | |  | |  |  |
| 36 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | | | 1 020,42 | | | 1 024,35 | -3,93 | | В соответствии с пунктом 36 МУ | | | | |  | |  | |  | |  |  |
| 37 | Расходы на служебные командировки | | | | | 1,68 | | | 1,69 | -0,01 | | В соответствии с пунктом 36 МУ | | | | |  | |  | |  | |  |  |
| 38 | Расходы на обучение персонала | | | | | 16,93 | | | 17 | -0,07 | | В соответствии с пунктом 36 МУ | | | | |  | |  | |  | |  |  |
| 40 | Услуги банков | | | | | 1,5 | | | 1,5 | 0 | | В соответствии с пунктом 36 МУ | | | | |  | |  | |  | |  |  |
| 41 | Прочие операционные расходы | | | | | 454,2 | | | 455,94 | -1,75 | | В соответствии с пунктом 36 МУ | | | | |  | |  | |  | |  |  |
| 42 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | | | | | 22,65 | | | 0 | 22,65 | | В связи с вероятностью отнесения данной группы расходов к операционным "Коммунальные услуги" | | | | |  | |  | |  | |  |  |
| 43 | Арендная плата | | | | | 149 | | | 149 | 0 | | Аренда земли под производственными объектами на основании расчета за 2020 год | | | | |  | |  | |  | |  |  |
| 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | | | | | 1 143,25 | | | 853,91 | 289,35 | | Скорректированы на основании представленных документов, в доле на производство тепловой энергии | | | | |  | |  | |  | |  |  |
| 47 | Расходы по сомнительным долгам | | | | | 1 792,84 | | | 0 | 1 792,84 | | В связи с отсутствием документов, свидетельствующих о наличии долгов, нереальных ко взысканию | | | | |  | |  | |  | |  |  |
| 48 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | 7 881,38 | | | 7 396,7 | 484,68 | | На основании ведомости ОС за 2020 год, в доле на производство тепловой энергии по старой части ТЭЦ и ГТУ ТЭЦ | | | | |  | |  | |  | |  |  |
| 49 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | | | | | 2 060,89 | | | 0 | 2 060,89 | | В связи с отсутствием данных о целевом назначении займов, обоснования экономической целесообразности займов: подтверждение факта кассовых разрывов, причин возникновения задолженности | | | | |  | |  | |  | |  |  |
| 50 | Прочие неподконтрольные расходы | | | | | 5 943,55 | | | 0 | 5 943,55 | | В связи с отсутствием обоснований по целесообразности включения расходов в состав НВВ | | | | |  | |  | |  | |  |  |
| 54 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | | | 13 324,58 | | | 0 | 13 324,58 | | Корректировка, осу- ществленная экспер- тами в соответствии с формулой корректировки НВВ 2020 года( МУ ф.№21) составила 9 790,95 тыс. руб. Данные расходы не включены  экспертами в расчет НВВ на 2022 год в  целях ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги на 2022 год, установленные  распоряжением Правительства РФ от  30.10.2021 № 3073-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой  гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Рос- сийской Федерации на 2022 год» | | | | |  | |  | |  | |  |  |
| 55 | Прибыль | | | | | 1 654,68 | | | 0 | 1 654,68 | | Прибыль не включена экспертами в расчет НВВ на 2022 год в целях ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги на 2022 год | | | | |  | |  | |  | |  |  |
| 57 | Расчетная предпринимательская прибыль | | | | | 1 654,68 | | | 0 | 1 654,68 | |  | | | | |  | |  | |  | |  |  |
|  | Сумма снижения | | | | | - | | | - | 27 075,67 | |  | | | | |  | |  | |  | |  |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 27 075,67 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Индексация годовых расходов выполнена с учетом прогнозного индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году).  Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по производству и передаче тепловой энергии, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица 5а | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
|  | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | |  |
| № | Статьи расходов | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | |  |
| Полученные данные | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | Размер снижения | |  |
| Передача | | | Производство | Всего | | Передача | | Производство | | | Всего | |  |
| 19 | НВВ | | | | | 25 564,53 | | | 103 237,62 | 128 802,15 | | 14 179,10 | | 76 161,95 | | | 90 341,05 | | 38 461,1 | |  | | |  |
| 21 | Итого расходов | | | | | 19 887,69 | | | 88 258,35 | 108 146,05 | | 14 179,10 | | 76 161,95 | | | 90 341,07 | | 17 804,98 | |  | | |  |
| 22 | Налог на прибыль | | | | | 160,75 | | | 412,46 | 573,21 | | 0 | | 0 | | | 0 | | 573,21 | | Компенсация расходов по налогу на прибыль в отношении предпринимательской прибыли осуществляется за счет ТСО, явля-ющейся нало-гоплательщиком и не включается в состав расходов, учитываемых при корректировке тарифов в сфере теплоснабжения | | |  |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | 19 726,94 | | | 87 845,89 | 107 572,84 | | 14 179,103 | | 76 161,95 | | | 90 341,07 | | 17 231,79 | |  | | |  |
| 24 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | - | | | 52 668,67 | 52 668,67 | | 0 | | 52 018,37 | | | 52 018,37 | | 650,3 | | Рассчитано исходя из нормативного объема топлива и прогнозной цены | | |  |
| 25 | Энергия, в том числе | | | | | 9 430,22 | | | - | 9 430,22 | | 7 427,56 | | 0 | | | 7 427,56 | | 2 002,68 | |  | | |  |
| 26 | Затраты на покупную электрическую энергию | | | | | 2 566,14 | | | - | 2 566,14 | | 2 621,2 | | 0 | | | 2 621,2 | | -55,06 | | Рассчитано исходя из нормативного объема ээ и прогнозной цены ээ | | |  |
| 27 | Затраты на покупную тепловую энергию | | | | | 6 864,08 | | | - | 6 864,08 | | 4 806,34 | | 0 | | | 4 806,34 | | 2 057,74 | | Рассчитано исходя из нормативного объема тэ и прогнозных тарифов на тэ | | |  |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | | | 3 236,84 | | | 6 610,85 | 9 847,68 | | 3 249,29 | | 6 636,30 | | | 9 886,59 | | -37,91 | | ОР определены в соответствии с пунктом 36 МУ, с учетом результирующих коэф-тов 1,0326 в части про-ва тэ и 1,0277 в части передачи тэ | | |  |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | | | 987,4 | | | 2 016,64 | 3 004,04 | | 981,29 | | 2 004,16 | | | 2 985,45 | | 18,59 | | Соответствуют нормативным, для ФОТ учтенного в расчете | | |  |
| 30 | Холодная вода | | | | | - | | | 1 183,18 | 1 183,18 | | 0 | | 734,71 | | | 734,71 | | 448,48 | | Рассчитано исходя из нормативного объема тех.воды и прогнозной цены | | |  |
| 31 | Водоотведение | | | | | - | | | 96,73 | 96,73 | | 0 | | 68,38 | | | 68,38 | | 28,35 | | Рассчитано исходя из нормативного объема стоков и прогнозной цены | | |  |
| 33 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | 175,59 | | | 1 576,85 | 1 752,45 | | 176,27 | | 1 582,93 | | | 1 759,20 | | -6,76 | | В соответствии с пунктом 36 МУ, с учетом результирующих коэф-тов 1,0326 в части про-ва тэ и 1,0277 в части передачи тэ | | |  |
| 34 | Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | | | | | - | | | 2 488,32 | 2 488,32 | | 0 | | 2 497,89 | | | 2 497,89 | | -9,57 | | В соответствии с пунктом 36 МУ | | |  |
| 35 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | - | | | 716,37 | 716,37 | | 0 | | 719,12 | | | 719,12 | | -2,76 | | В соответствии с пунктом 36 МУ | | |  |
| 36 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | | | 105,41 | | | 1 020,42 | 1 125,83 | | 105,82 | | 1 024,35 | | | 1 130,17 | | -4,33 | | В соответствии с пунктом 36 МУ | | |  |
| 37 | Расходы на служебные командировки | | | | | 0,7 | | | 1,68 | 2,38 | | 0,7 | | 1,68 | | | 2,38 | | 0 | | В соответствии с пунктом 36 МУ | | |  |
| 38 | Расходы на обучение персонала | | | | | 6,62 | | | 16,93 | 23,55 | | 6,64 | | 16,99 | | | 23,63 | | -0,08 | | В соответствии с пунктом 36 МУ | | |  |
| 40 | Услуги банков | | | | | - | | | 1,5 | 1,5 | | 0 | | 1,5 | | | 1,5 | | 0 | | В соответствии с пунктом 36 МУ | | |  |
| 41 | Прочие операционные расходы | | | | | 152,81 | | | 454,2 | 607,01 | | 153,4 | | 455,94 | | | 609,34 | | -2,33 | | В соответствии с пунктом 36 МУ | | |  |
| 42 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | | | | | 2,8 | | | 22,65 | 25,45 | | 0 | | 0 | | | 0 | | 25,45 | | В связи с вероятностью отнесения данной группы расходов к операционным "Коммунальные услуги" | | |  |
| 43 | Арендная плата | | | | | 190,92 | | | 149 | 339,92 | | 171,71 | | 149 | | | 320,71 | | 19,21 | | Аренда земли под производственными объектами на основании расчета за 2020 год | | |  |
| 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | 984,36 | | | 1 143,25 | 2 127,61 | | 601,93 | | 853,91 | | | 1 455,83 | | 671,78 | | Скорректированы на основании представленных документов, в доле на производство тепловой энергии | | |  |
| 47 | Расходы по сомнительным долгам | | | | | - | | | 1 792,84 | 1 792,84 | | 0 | | 0 | | | 0 | | 1 792,84 | | В связи с отсутствием документов, свидетельствующих о наличии долгов, нереальных ко взысканию | | |  |
| 48 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | 4 453,28 | | | 7 881,38 | 12 334,66 | | 1 304,52 | | 7 396,699 | | | 8 701,22 | | 3 633,44 | | На основании ведомости ОС за 2020 год, в доле на производство тепловой энергии по старой части ТЭЦ и ГТУ ТЭЦ | | |  |
| 49 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | | | | | - | | | 2 060,89 | 2 060,89 | | 0 | | 0 | | | 0 | | 2 060,89 | | В связи с отсутствием данных о целевом назначении займов, обоснования экономической целесообразности займов: подтверждение факта кассовых разрывов, причин возникновения задолженности | | |  |
| 50 | Прочие неподконтрольные расходы | | | | | - | | | 5 943,55 | 5 943,55 | | 0 | | 0 | | | 0 | | 5 943,55 | | В связи с отсутствием обоснований по целесообразности включения расходов в состав НВВ | | |  |
| 54 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | | | 5 033,84 | | | 13 329,42 | 18 363,26 | | 0 | | 0 | | | 0 | | 18 363,26 | | Корректировка, осуществленная экспертами в соответствии с формулой корректировки НВВ 2020 года( МУ ф.№21) составила 9 790,95 тыс. руб. Данные расходы не включены экспертами расчет НВВ на 2022 год в  целях ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги на 2022 год, установленные  распоряжением Правительства РФ от  30.10.2021 № 3073-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой  гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Рос- сийской Федерации на 2022 год» | | |  |
| 55 | Прибыль | | | | | 643 | | | 1 654,68 | 2 297,69 | | 0 | | 0 | | | 0 | | 2 297,69 | | Прибыль не включена экспертами в расчет НВВ на 2022 год в целях ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги на 2022 год | | |  |
| 57 | Расчетная предпринимательская прибыль | | | | | 643 | | | 1 654,68 | 2 297,69 | | 0 | | 0 | | | 0 | | 2 297,69 | |  | | |  |
|  | Сумма снижения | | | | | - | | | - | - | | - | | - | | | - | | 38 465,95 | |  | | |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 38 465,95 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | 2022 | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | |  |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | 3,003 | | | | Приказ министроя и ЖКХ Калужской области от 15.09.2021 № 377 | | | | | | | | | | | | | |  |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | 47,69 | | | | Приказ ФАС России от 23.11.2021  № 1299/21-ДСП | | | | | | | | | | | | | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии с коллектора | | | | | | 47,506 | | | | Приказ ФАС России от 23.11.2021  № 1299/21-ДСП | | | | | | | | | | | | | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | 42,967 | | | | Ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными объемами | | | | | | | | | | | | | |  |
| Бюджетные потребители | | | | | | 4,576 | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  |
| Население | | | | | | 31,096 | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  |
| Отопление | | | | | | 31,096 | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  |
| Прочие потребители | | | | | | 5,239 | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица 7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Наименование показателя | | | | | | | | | 2022 | | | | | В том числе по регулируемой деятельности | | | | | | |  | |  |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | 90 341,05 | | | | |  | | | | | | |  | |  |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | 14 179,10 | | | | | - | | | | | | |  | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | 99,25 | | | | | - | | | | | | |  | |  |  |
| Расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | 345,73 | | | | |  | | | | | | |  | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | 108,51 | | | | | - | | | | | | |  | |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | 42,967 | | | | | 1 633,74 | | | | | | |  | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | 95,14 | | | | | - | | | | | | |  | |  |  |
| Отпуск тепловой энергии с коллектора источника, тыс. Гкал | | | | | | | | | 47,690 | | | | | - | | | | | | |  | |  |  |
| ТАРИФ на коллекторах источника тепловой энергии с 1 июля 2021 года, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  | |  |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | 76 161,95 | | | | |  | | | | | | |  | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | 99,04 | | | | |  | | | | | | |  | |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии с коллектора источника, тыс. Гкал | | | | | | | | | 47,506 | | | | |  | | | | | | |  | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | 95,83 | | | | |  | | | | | | |  | |  |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | 1 633,74 | | | | |  | | | | | | |  | |  |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | 103,31 | | | | |  | | | | | | |  | |  |  |
| Тариф для потребителей тепловой энергии (без учета услуги МУП «Калугатеплосеть»), руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  | |  |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | 1 979,47 | | | | |  | | | | | | |  | |  |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | 345,73 | | | | |  | | | | | | |  | |  |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | 104,18 | | | | |  | | | | | | |  | |  |  |
| Скорректированные тарифы на производство тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для публичного акционерного общества «Квадра - Генерирующая компания» (производственное подразделение «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация») на (четвертый) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы 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» (производственное подразделение «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация») | | одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 1 581,42 | | | - | | - | | | - | | - | | - | |  |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 1 633,74 | | | - | | - | | | - | | - | | - | |  |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 1 897,70 | | | - | | - | | | - | | - | | - | |  |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 1 960,49 | | | - | | - | | | - | | - | | - | |  |  |
| На тепловую энергию, поставляемую потребителям без учета услуги МУП «Калугатеплосеть» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 1 900,03 | | | - | | - | | | - | | - | | - | |  |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 1 979,47 | | | - | | - | | | - | | - | | - | |  |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 2 280,04 | | | - | | - | | | - | | - | | - | |  |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 2 375,36 | | | - | | - | | | - | | - | | - | |  |  |
|  |  |  | |  |  |  | | |  |  | |  | |  | | |  | |  | |  | |  |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 103,31% на коллекторах источника тепловой энергии.  Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 104,18 % на производство и передачу тепловой энергии без использования тепловых сетей МУП «Калугатеплосеть». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, снижением полезного отпуска. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Предлагаю комиссии установить для публичного акционерного общества «Квадра - Генерирующая компания» (производственное подразделение «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация») вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
|  |  |  | |  |  |  | | |  |  | |  | |  | | |  | |  | |  | |  |  |
| 2. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2022 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы для публичного акционерного общества «Квадра - Генерирующая компания» (производственное подразделение «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация») по системе теплоснабжения с учетом использования тепловых сетей МУП «Калугатеплосеть» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
|  |  |  | |  |  |  | | |  |  | |  | |  | | |  | |  | |  | |  |  |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 553-РК на период 2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| ТСО представлен договор оказания услуг по передаче тепловой энергии от 24.08.2018 № 2251 заключенный между ПАО «Квадра» (ПП «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация») 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». Объем полезного отпуска принят в соответствии с балансом, представленным ТСО (ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными (заявленными на расчетный период) объемами).  Тарифы рассчитываются путём сложения величины тарифа на производство и передача тепловой энергии для публичного акционерного общества «Квадра - Генерирующая компания» (производственное подразделение «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация») и величины тарифа на услуги по передаче тепловой энергии для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| В соответствии с экспертным заключением, выполненным для МУП «Калугатеплосеть» г. Калуги, прогнозная величина тарифа на услуги по передаче тепловой энергии на 2022 год составляет 301,08 руб. за 1 Гкал, в том числе расходы на содержание тепловых сетей – 137,65 руб. за 1 Гкал.  Плановые объёмы полезного отпуска в отношении потребителей, получающих тепловую энергию с использованием тепловых сетей муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги, приняты экспертами на 2022 год в размере 35,963 тыс. Гкал, в том числе:  - население – 31,096 тыс. Гкал;  - бюджетные потребители – 3,719 тыс. Гкал;  - прочие – 1,148 тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии для публичного акционерного общества «Квадра - Генерирующая компания» (производственное подразделение «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»), поставка тепла которым будет осуществляться с использованием тепловых сетей МУП «Калугатеплосеть» г. Калуги, 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 | |  |  |
| Публичное акционерное общество «Квадра - Генерирующая компания» (производственное подразделение «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация») | | На тепловую энергию, поставляемую потребителям с учетом услуги МУП «Калугатеплосеть» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 2 190,93 | | | - | | - | | | - | | - | | - | |  |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 2 280,55 | | | - | | - | | | - | | - | | - | |  |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 2 629,12 | | | - | | - | | | - | | - | | - | |  |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 2 736,66 | | | - | | - | | | - | | - | | - | |  |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 104,09%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
|  |  |  | |  |  |  | | |  |  | |  | |  | | |  | |  | |  | |  |  |
| 3. Тариф на тепловую энергию (поставляемую другим теплоснабжающим организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь)  ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую другим теплоснабжающим организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь на очередной (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Период регулирования | | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | |  |
| 2022 | | | | 2 793,42 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 553-РК на период 2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 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 | |  |
| Публичное акционерное общество «Квадра - Генерирующая компания» | | | Поставляемую теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.07-31.12 2021 | | | | 1 900,03 | | - | | - | | | - | | - | | - | |  |
| В соответствии с договором оказывает услуги по передаче потребителям тепловой энергии, вырабатываемой ведомственным источником ПАО «Квадра - Генерирующая компания» (производственное подразделение «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| В предложении ТСО представлен договор на поставку тепловой энергии для компенсации потерь в тепловых сетях, заключенный между ПАО «Квадра - Генерирующая компания» (производственное подразделение «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Экспертами ранее выполнена корректировка тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на очередной 2022 год для, установленных методом индексации на период 2019 – 2023 годы. При расчёте тарифов учтены расходы на покупную тепловую энергию, приобретаемую от 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; - исходя из объёма тепловой энергии, приобретаемой 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 объёма технологических потерь при транспортировке тепловой энергии по тепловым сетям от ведомственных источников. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Объём тепловой энергии, поданной в сеть от ТЭЦ ПАО «Квадра - Генерирующая компания» (производственное подразделение «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация») на границе балансовой принадлежности с муниципальными сетями, принимается экспертами на 2022 год в размере 39,555 тыс. Гкал. Следовательно, потери тепловой энергии составляют 3,592 тыс. Гкал исходя из сохранения ранее принятого уровня потерь в размере 9,08 % от объёма поданной в сеть. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Уровень (процент) потерь рассчитан исходя из утверждённого для объёма технологических потерь при транспортировке тепловой энергии по тепловым сетям от ведомственных источников. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| При расчёте средневзвешенного тарифа на отпуск тепловой энергии на 2022 год, учтён, в том числе, тариф на тепловую энергию, установленный для ПАО «Квадра - Генерирующая компания» (производственное подразделение «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация») в размере 1 979,47 руб. за 1 Гкал (тариф на производство и передачу тепловой энергии по сетям ПАО «Квадра»). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| При расчётах с ПАО «Квадра - Генерирующая компания» (производственное подразделение «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация») за тепловую энергию, приобретаемую с целью компенсации потерь тепловой энергии при её транспортировке, необходимо использовать ставку компенсации потерь в размере 197,71 руб./Гкал. Ставка компенсации потерь тепловой энергии применяется к объёмам полезного отпуска потребителям (из тепловой сети). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Рекомендуемые тарифы на тепловую энергию, поставляемую ПАО «Квадра - Генерирующая компания» (производственное подразделение «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация») для, приобретающего тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на очередной 2022 год составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица 14 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 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 | |  |  |
| Публичное акционерное общество «Квадра - Генерирующая компания» (производственное подразделение «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация») | | одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06.2022 | | | | 1 900,03 | | | - | | - | | | - | | - | | - | |  |  |
| 01.07-31.12.2022 | | | | 1 979,47 | | | - | | - | | | - | | - | | - | |  |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 104,18 %.    Комиссии предлагается установить для публичного акционерного общества «Квадра - Генерирующая компания» (производственное подразделение «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация») указанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |

**Выступили: представители регулируемой организации, согласно явочному листу от 17.12.2021.**

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

Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 553-РК «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» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 386-РК, от 14.12.2020 № 404-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 10.12.2021 и экспертными заключениями от 10.12.2021 по делу № 53/Т-03/1223-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**6. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» по системам теплоснабжения котельных, расположенных на территориях СП «Село Кузьмищево» и ГП «Город Таруса» по адресу: ул. Комсомольская, д. 11, на 2022-2024 годы.**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Доложили: С.И. Гаврикова, Т.В. Меньшикова.**

Рассматриваемый вопрос был перенесен с заседания комиссии по тарифам и ценам 13.12.2021.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | |  | |  | |  | Вид топлива: Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | |  | |  | |  |  | |  | | | | | |  | | |  | | | |  | | |  | |  | |  |  |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации МУП «Тарусское коммунальное предприятие» (далее - ТСО) представлены в Таблице 1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Тарусское коммунальное предприятие» | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | | 1164027057270 | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | | | 4018011071 | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | | | 401801001 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения «Доходы, уменьшенные на величину расходов» | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический и почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | 249101, Калужская область, Тарусский район, город Таруса, ул. Цветаевой, дом 25 | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | |  | |  | |  |  | |  | | | | | |  | | |  | | | |  | | |  | |  | |  |  |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии методом долгосрочной индексации тарифов на 2022-2024 годы в Таблице 2. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | |
|  |
|  |
| 2022 | | | | | 2 462,41 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 17 630,85 | | | | | | | | |  |
| 2023 | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | |  |
| 2024 | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | |  |
|  |  | |  | |  | |  |  | |  | | | | | |  | | |  | | | |  | | |  | |  | |  |  |  |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2022-2024 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 2022-2024 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Данный метод применяется для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» первый раз, при первом применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются сроком на 3 года (2022-2024 годы). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования Калужской области 06.09.2021 № 35-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 виду деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации в хозяйственном ведении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| - постановление администрации ГП «Город Таруса» от 12.08.2021 № 24 «Об изъятии недвижимого имущества из хозяйственного ведения МУП «Тарусажилдорстрой-Заказчик» и передаче недвижимого имущества в хозяйственное ведение МУП «ТКП». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Тарифы на период с 01.07. по 31.12.2022 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 31.12.2022, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| - с 01.07. по 31.12.2023, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| - с 01.07. по 31.12.2024 определены методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Также экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
|  | | | | | | | | | | | Учтено в тарифе | | | | | | | | Реквизиты приказа министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области | | | | | | | | | | | | |  |
| норматив удельного расхода топлива Природный газ, кг ут/Гкал | | | | | | | | | | | 161,84 | | | | | | | | В связи с отсутствием проведенных мероприятий режимно - наладочных испытаний котлоагрегатов котельной, удельный расход топлива принят с учетом данных ТСО раннее осуществляющей деятельность на данном оборудовании | | | | | | | | | | | | |  |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | 9,77 | | | | | | | | не утвержден | | | | | | | | | | | | |  |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Индексы | | | | | | | 2022 | | | 2023 | | | | | | | | | 2024 | | | | | | |  | |  | |  |  |  |
| Природный газ | | | | | | | 1,048 | | | 1,04 | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | |  | |  | |  |  |  |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | 1,03 | | | 1,04 | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | |  | |  | |  |  |  |
| Электрическая энергия | | | | | | | 1,047 | | | 1,03 | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | |  | |  | |  |  |  |
| Тепловая энергия | | | | | | | 1,04 | | | 1,04 | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | |  | |  | |  |  |  |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | 1,043 | | | 1,04 | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | |  | |  | |  |  |  |
| При расчёте расходов на 2022-2024 годы экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации, и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| По данным Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов рост цены электроэнергии с 1 июля 2022 года планируется в размере | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Количество активов в первый год (2022 год) долгосрочного периода представлено в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, усл. ед | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 116,98 | | | | |  |
| в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности), Гкал/час | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4,02 | | | | |  |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| ТСО представлены плановые объемы тепловой энергии на 2022 год.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования отсутствует.  Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования № 1075.  Экспертами принят объем полезного отпуска тепловой энергии исходя  из фактического объема отпуска тепловой энергии, реализованного потребителям  от источников теплоснабжения в 2020 году. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Проведённый экспертами анализ динамики планируемых объёмов тепловой энергии на 2022 год, в том числе по каждой категории потребителей, относительно плановых объёмов 2021 года приведён в Приложении к настоящему экспертному заключению. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | 2023 | | | 2024 | | | | Комментарии | | | | | | |  |  |
| Потери на собственные нужды котельной,  тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | 0,15 | | | | | 0,15 | | | 0,15 | | | |  | | | | | | |  |  |
| Процент потерь на собственные нужды, % | | | | | | | | | | | | 1,86 | | | | | 1,86 | | | 1,86 | | | |  | | | | | | |  |  |
| Потери тепловой энергии в сети, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | 0,79 | | | | | 0,79 | | | 0,79 | | | |  | | | | | | |  |  |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях, % | | | | | | | | | | | | 9,77 | | | | | 9,77 | | | 9,77 | | | |  | | | | | | |  |  |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | 8,11 | | | | | 8,11 | | | 8,11 | | | |  | | | | | | |  |  |
| Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | 7,96 | | | | | 7,96 | | | 7,96 | | | |  | | | | | | |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | 7,1632 | | | | | 7,16 | | | 7,16 | | | | С учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии, реализованной потребителям от данных источников теплоснабжения в 2020 году | | | | | | |  |  |
| Полезный отпуск на нужды ТСО, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | 0,0762 | | | | | 0,08 | | | 0,08 | | | |  | | | | | | |  |  |
| Бюджетные потребители, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | 3,3740 | | | | | 3,37 | | | 3,37 | | | |  | | | | | | |  |  |
| Население, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | 1,8549 | | | | | 1,85 | | | 1,85 | | | |  | | | | | | |  |  |
| Отопление, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | 1,3711 | | | | | 1,37 | | | 1,37 | | | |  | | | | | | |  |  |
| ГВС, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | 0,4838 | | | | | 0,48 | | | 0,48 | | | |  | | | | | | |  |  |
| Прочие потребители, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | 1,8581 | | | | | 1,86 | | | 1,86 | | | |  | | | | | | |  |  |
| 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). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии двух котельных. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | | | | | | | | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | | | | |  |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | |  |
| 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 | | | | | | | | | | | 3 | | |  |
| 1. Котельная д. Строитель ул. Речная; 2. Котельная г. Таруса ул. Комсомольская д. 11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | нет | | | | | | | | | | | нет | | |  |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2022 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица 7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| № | Статьи расходов | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | |  |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | Размер снижения | |  |
| Передача | | Производство | | | | | | Всего | | | Передача | | | | Производство | | Всего | | |  |
|  | НВВ | | | | | | | - | | 17 630,85 | | | | | | 17 630,85 | | | 1 762,11 | | | | 16 398,2 | | 18 160,31 | | | -529,46 | |  | |  |
|  | Итого расходов | | | | | | | - | | 17 415,4 | | | | | | 17 415,4 | | | 1 741,21 | | | | 16 203,65 | | 17 944,86 | | | -529,46 | |  | |  |
| 1 | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | | | | - | | 176,31 | | | | | | 176,31 | | | 17,62 | | | | 163,98 | | 181,6 | | | -5,29 | | Осуществляет свою деятельность по УСНО, объект налогообложения «Доходы, уменьшенные на величину расходов» | |  |
|  | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | - | | 17 239,09 | | | | | | 17 239,09 | | | 1 723,59 | | | | 16 039,67 | | 17 763,26 | | | -524,17 | |  | |  |
| 2 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | | - | | 9 255,74 | | | | | | 9 255,74 | | | 0 | | | | 9 646,76 | | 9 646,76 | | | -391,02 | | ТСО занизило прогнозируемый рост цен на природный газ | |  |
| 3 | Энергия, в том числе | | | | | | | - | | 1 409,48 | | | | | | 1 409,48 | | | 0 | | | | 1 521,57 | | 1 521,57 | | | -112,09 | |  | |  |
| 4 | Затраты на оплату труда | | | | | | | - | | 3 283,97 | | | | | | 3 283,97 | | | 1 234,53 | | | | 2 059,97 | | 3 294,49 | | | -10,52 | | Экспертами приняты численность и заработная плата на основании материалов представленных ТСО: штатного расписания, расчета заработной платы | |  |
| 5 | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | - | | 991,76 | | | | | | 991,76 | | | 372,83 | | | | 622,11 | | 994,94 | | | -3,18 | | Исходя из отчислений на социальный нужды в размере 30,2 % от принятого ФОТ | |  |
| 6 | Холодная вода | | | | | | | - | | 208,62 | | | | | | 208,62 | | | 0 | | | | 214,87 | | 214,87 | | | -6,25 | |  | |  |
| 7 | Водоотведение | | | | | | | - | | 36,15 | | | | | | 36,15 | | | 0 | | | | 37,24 | | 37,24 | | | -1,09 | |  | |  |
| 8 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | - | | 333,95 | | | | | | 333,95 | | | 116,23 | | | | 217,72 | | 333,95 | | | 0 | | Планируемые расходы приняты согласно предложению ТСО | |  |
| 9 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | | - | | 108,66 | | | | | | 108,66 | | | 0 | | | | 108,66 | | 108,66 | | | 0 | | Планируемые расходы приняты согласно предложению ТСО | |  |
| 10 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | | | - | | 116,67 | | | | | | 116,67 | | | 0 | | | | 116,67 | | 116,67 | | | 0 | |  | |  |
| 11 | Расходы на обучение персонала | | | | | | | - | | 35,08 | | | | | | 35,08 | | | 0 | | | | 35,08 | | 35,08 | | | 0 | | По предложению ТСО, представлен план обучения персонала на 35,08 тыс. руб. | |  |
| 12 | Услуги банков | | | | | | | - | | 32,73 | | | | | | 32,73 | | | 0 | | | | 32,73 | | 32,73 | | | 0 | | По предложению ТСО, учтено обслуживание счета | |  |
| 13 | Прочие операционные расходы | | | | | | | - | | 14,76 | | | | | | 14,76 | | | 0 | | | | 14,76 | | 14,76 | | | 0 | | По предложению ТСО учтены расходы по содержанию офиса | |  |
| 14 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | | - | | 13,84 | | | | | | 13,84 | | | 0 | | | | 13,84 | | 13,84 | | | 0 | | По предложению ТСО | |  |
| 15 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | | - | | 1 397,69 | | | | | | 1 397,69 | | | 0 | | | | 1 397,69 | | 1 397,69 | | | 0 | | На основании дополнительно представленных документов, и расчета амортизационных отчислений, годовая сумма амортизации составит 1397,69 тыс. руб. Остаточная стоимость на момент передачи имущества составляет 14 115,16 тыс руб. | |  |
| 16 | Прибыль | | | | | | | - | | 215,45 | | | | | | 215,45 | | | 20,9 | | | | 194,55 | | 215,45 | | | 0 | | ТСО представлена справка о распределении расходов на выплаты социального характера, принято по обоснованию ТСО | |  |
|  | Нормативная прибыль | | | | | | | - | | 215,46 | | | | | | 215,46 | | | 20,9 | | | | 194,55 | | 215,45 | | | 0,01 | |  | |  |
|  | Сумма снижения | | | | | | | - | | - | | | | | | - | | | - | | | | - | | - | | | -529,46 | |  | |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО увеличить затраты на сумму 529,46 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (2022 год) и средневзвешенный тариф на тепловую энергию на 2022 год (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 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 2022-2024 годы представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица 8 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Наименование показателя | | | | | | | | | 2022 | | | | | | 2023 | | | | | | | 2024 | | | |  | |  | |  |  |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | 18 160,31 | | | | | | 18 761,01 | | | | | | | 19 383,72 | | | |  | |  | |  |  |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | 1 762,11 | | | | | | 1 814,27 | | | | | | | 1 867,97 | | | |  | |  | |  |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | 103,4 | | | | | | 103,31 | | | | | | | 103,32 | | | |  | |  | |  |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | 7,16 | | | | | | 7,16 | | | | | | | 7,16 | | | |  | |  | |  |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | 100 | | | | | | 100 | | | | | | | 100 | | | |  | |  | |  |  |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | 2 535,22 | | | | | | 2 619,08 | | | | | | | 2 706,01 | | | |  | |  | |  |  |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | 245,99 | | | | | | 253,28 | | | | | | | 260,77 | | | |  | |  | |  |  |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | 103,4 | | | | | | 103,31 | | | | | | | 103,32 | | | |  | |  | |  |  |  |
| Долгосрочные параметры регулирования на период 2022-2024 годы для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица 9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Год | | Базовый уровень операционных расходов | | | | Индекс эффективности операционных расходов | | | | | | | Нормативный уровень прибыли | | | | | | | | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | | | | | | | Динамика изменения расходов на топливо | |  |
|  | | тыс. руб. | | | | % | | | | | | | % | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | |  |
| 2022 | | 3 846,44 | | | | - | | | | | | |  | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | |  |
| 2023 | | - | | | | 1 | | | | | | |  | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | |  |
| 2024 | | - | | | | 1 | | | | | | |  | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | |  |
| Базовый уровень операционных расходов определен в среднем по 2022 году (средневзвешенные операционные расходы с учетом значений таких расходов первого и второго полугодий соответственно и плановой реализации тепловой энергии по первому и второму полугодиям 2022 года соответственно) в размере 3 846,44 тыс. руб.  (3 774,059 тыс. руб. / 7,1632 тыс. Гкал \* 3,9684 тыс. Гкал + 3 936,34 тыс. руб. / 7,1632 тыс. Гкал \* 3,1948 тыс. Гкал = 2 090,82 тыс. руб. +1 755,6162 тыс. руб. = 3 846,44 тыс. руб.) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Тарифы на производство и передачу тепловой энергии на период 2022-2024 годы для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица 10 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 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 «Тарусское коммунальное предприятие» | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | 2451,87 | | | | | - | | | | - | | | - | | - | | - |  |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | 2535,22 | | | | | - | | | | - | | | - | | - | | - |  |  |
| 01.01-30.06 2023 | | | | | 2535,22 | | | | | - | | | | - | | | - | | - | | - |  |  |
| 01.07-31.12 2023 | | | | | 2619,08 | | | | | - | | | | - | | | - | | - | | - |  |  |
| 01.01-30.06 2024 | | | | | 2619,08 | | | | | - | | | | - | | | - | | - | | - |  |  |
| 01.07-31.12 2024 | | | | | 2706,01 | | | | | - | | | | - | | | - | | - | | - |  |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | 2451,87 | | | | | - | | | | - | | | - | | - | | - |  |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | 2535,22 | | | | | - | | | | - | | | - | | - | | - |  |  |
| 01.01-30.06 2023 | | | | | 2535,22 | | | | | - | | | | - | | | - | | - | | - |  |  |
| 01.07-31.12 2023 | | | | | 2619,08 | | | | | - | | | | - | | | - | | - | | - |  |  |
| 01.01-30.06 2024 | | | | | 2619,08 | | | | | - | | | | - | | | - | | - | | - |  |  |
| 01.07-31.12 2024 | | | | | 2706,01 | | | | | - | | | | - | | | - | | - | | - |  |  |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| - в 2022 году - 103,4 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| - в 2023 году - 103,31 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| - в 2024 году - 103,32 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Комиссии предлагается установить в отношении регулируемой государством деятельности для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» по системам теплоснабжения котельных, расположенных на территориях СП «Село Кузьмищево» и ГП «Город Таруса» по адресу: ул. Комсомольская д. 11 вышеуказанные тарифы и соответствующие долгосрочные параметры регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |

**Выступил: представитель регулируемой организации, согласно явочному листу от 17.12.2021.**

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

1. Установить для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие», по системам теплоснабжения котельных, расположенных на территориях СП «Село Кузьмищево» и ГП «Город Таруса» по адресу: ул. Комсомольская, д. 11, применяющего упрощенную систему налогообложения, предложенные одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность);

2. Установить на 2022-2024 годы предложенные долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) с использованием метода индексации установленных тарифов.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 13.12.2021 и экспертным заключением от 08.12.2021 по делу № 196/Т-03/3898-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**7. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 09.12.2019 № 333-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» по системе теплоснабжения котельной, расположенной на территории ГП «Город Таруса» по адресу: ул. Пролетарская д. 24» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.11.2020 № 174-РК, от 06.09.2021 № 39-РК).**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

Рассматриваемый вопрос был перенесен с заседания комиссии по тарифам и ценам 13.12.2021.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  |  | |  |  | Вид топлива: Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  | |  |  |  | |  | | | | |  | |  |  | | |  |  | |  |  | |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации МУП «Тарусское коммунальное предприятие» (далее - ТСО) представлены в Таблице 1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Тарусское коммунальное предприятие» | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | 1164027057270 | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | 4018011071 | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | 401801001 | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения  «Доходы, уменьшенные на величину расходов» | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации/ Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | 249101, Калужская область, Тарусский район, город Таруса, ул. Цветаевой, дом 25 | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (третий) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | |
|  |
|  |
| 2022 | | | | | 2 126,10 | | | | | | | | | | | | 80 079,34 | | | | | | | | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 09.12.2019 № 333-РК на период 2020 - 2024 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных 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). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации в хозяйственном ведении.  Представлены следующие правоустанавливающие документы:  - выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости от 12.03.2021. Вид права: Хозяйственное ведение. (нежилое здание  по адресу г. Таруса, ул. Пролетарская, д. 74);  - постановление администрации МР «Тарусский район» от 14 октября 2021 года  № 547 «О передаче МУП «ТКП» на праве хозяйственного ведения муниципального имущества» (тепловые сети);  - постановление администрации МР «Тарусский район» от 20.08.2021 № 469  «О передаче МУП «ТКП» на праве хозяйственного ведения муниципального имущества»; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| - постановление администрации ГП «Город Таруса» от 12.08.2021 № 24 «Об изъятии недвижимого имущества из хозяйственного ведения МУП «Тарусажилдорстрой-Заказчик» и передаче недвижимого имущества в хозяйственное ведение МУП «ТКП». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя  из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2022 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Также экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки  по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | 1,048 | | | | | | | | | |  |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | |  |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | |  |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | |  |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | | | | | | | | | |  |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | | | | | | |  |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |  |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | 0,112 | | | | | | | | | |  |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | | | | | | |  |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | | | | | | | | |  |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | 1,1193 | | | | | | | | | |  |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| В соответствии с пунктом 22 тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.  Следует отметить, что на момент подачи документов на корректировку тарифов на тепловую энергию на очередной 2022 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2020-2024 годы, сведений об актуализации схемы теплоснабжения на 2022 год и наличия программы комплексного развития ТСО представлено не было. Также экспертами был направлен дополнительный запрос от 07.09.2021 № НВ03/1514-21 о предоставлении информации, в том числе и об актуализации схемы теплоснабжения. В ответ на этот запрос ТСО так же не проинформировало экспертов о наличии актуализированной схемы теплоснабжения (проекта).  Формирование расчетных объемов, используемых при расчете тарифов осуществляется экспертами с учетом количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии, тепловой нагрузки с учетом данных, предоставляемых регулируемыми организациями при установлении тарифов в сфере теплоснабжения, в том числе договорных (заявленных на расчетный период регулирования потребителями) объемов, и статистических данных, в том числе среднегодового фактического потребления за три предыдущих года и планов регионального развития, в том числе с учетом фактического отключения (подключения) потребителей, объемов потерь и других параметров.  При этом, с целью исключения отрицательных тарифных последствий, а также учитывая соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций  и интересов потребителей экспертами министерства принято решение принять в расчет на 2022 год объем полезного отпуска в размере 39,54 тыс. Гкал. (на уровне, принятом в действующем тарифе на 2021 год). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии одной котельной. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | | | | | | | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | |  |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | |  |
| 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 | | | | | 3 | | | |  |
| Котельная МУП «ТКП» (г. Таруса, ул. Пролетарская, 74) | | | | | | | | | | | | | | | | | нет | | | | | нет | | | |  |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 159,24 | | | В соответствии с режимными картами котлов | | | | | | | |  |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | | | | | | | | | | | 7,5 | | | В соответствии с нормативным уровнем потерь | | | | | | | |  |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| При расчёте расходов на природный газ на 2022 год экспертами учтены цены, утверждённые приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2021 года в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, с учетом индексов роста по составляющим цены газа, которые представлены в таблице 4.1:  Таблица 4.1   |  |  |  | | --- | --- | --- | | Составляющие цены газа | Индекс роста | Обоснования | | Оптовая цена | 1,05 | Прогноз СЭР | | Цена за транспортировку газа по газораспределительным газопроводам АО «Газпром газораспределение Калуга» | 1,00 | Прогноз СЭР\* | | Плата за снабженческо-сбытовые услуги | 1,03 | Проект приказа ФАС России | | Специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа | 1,04 | Прогноз министерства конкурентной политики Калужской области на 2022 год |   <\*> -индексация тарифов на транспортировку газа по распределительным сетям 104,0%  за исключением АО «Газпром газораспределение Калуга» - по информации ГРО рост цен  на транспортировку в 2022 году не планируется.  По расчету экспертной группы средневзвешенный рост цены на природный газ  с 01.07.2022 составил 1,041.  При расчёте расходов на холодную воду и стоки на 2022 год экспертами учтены цены, утвержденные приказами министерства от 22.11.2021 № 206-РК и от 13.12.2021  № 410-РК. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из фактической цены второго полугодия 2021 года по счетам-фактурам, а также с учетом индекса роста цен  на электрическую энергию 1,047. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии  с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого  в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| - амортизационные отчисления приняты в соответствии с балансовой стоимостью оборудования и нормой амортизационных отчислений, подтвержденными бухгалтерской ведомостью движения основных средств, представленной в материалах дела; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов.  Экспертами принимается в расчёт расходы по налогу по упрощённой системе налогообложения в размере 409 тыс. руб. С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей, экспертами будут рассмотрены фактические расходы по налогу при проведении корректировки НВВ  2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения), определяются в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования, в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| - являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| - владеющей объектом (объектами) теплоснабжения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет.  В соответствии с пунктом 74 Основ ценообразования № 1075 величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя:  а) расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с утвержденными инвестиционными программами, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;  б) расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений [пункта 13](consultantplus://offline/ref=BBD09A85E6CEE1C907B05AA375CCEBF28B7284DB22A392A9A3A5A75155DD81B3A010772225BB2E088033C6303FB9EF7A6DF1EFDFC7C6F9CDm9zFG) настоящего документа;  в) экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым [кодексом](consultantplus://offline/ref=BBD09A85E6CEE1C907B05AA375CCEBF28B7284D82AA692A9A3A5A75155DD81B3A010772225BA2F098533C6303FB9EF7A6DF1EFDFC7C6F9CDm9zFG) Российской Федерации.  Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у ТСО отсутствует.  В части подпункта «в» пункта 74 Основ ценообразования № 1075 в дополнительных материалах ТСО сообщает, что расходы на компенсационные и стимулирующие социальные выплаты, относящиеся к тарифу на тепловую энергию, установленному  по котельной ул. Пролетарска 74, составляют 44 % от годового стимулирующего и компенсационного фонда, который составляет 1795,428 тыс. руб.  (1795,428 \* 44 % = 790 тыс. руб.).  Кроме того, в представленных материалах ТСО по отчетному периоду 2020 год отсутствует подтверждение выплат, предусмотренных коллективными договорами.  При этом, с целью исключения отрицательных тарифных последствий, а также учитывая соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций  и интересов потребителей экспертами министерства принято решение при расчете тарифов на тепловую энергию с 1 июля 2022 года нормативная прибыль не включать в расчет необходимой валовой выручки и будут рассмотрены при проведении корректировки НВВ 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2020 года, установленной в методических указаниях  и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;  б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования,  в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи  с отсутствием соответствующих оснований. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере  2 988,11 тыс. руб. (недополученный доход).  С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей экспертами будет рассмотрена возможность включения рассчитанной суммы корректировки НВВ за 2020 год в последующие периоды регулирования (не позднее третьего расчетного периода). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов  по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | | | | |  |
| № | Статьи расходов | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | |  |
| Полученные данные | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | Размер снижения | |  |
| Передача | | Производство | | | Всего | | | | Передача | Производство | | Всего | |  |
|  | НВВ | | | | | | 3 640,35 | | 76 438,99 | | | 80 079,34 | | | | 3 495,45 | 75 056,54 | | 78 551,99 | | 1 527,35 | |  | | |  |
|  | Итого расходов | | | | | | 3 609,52 | | 75 091,36 | | | 78 700,88 | | | | 3 495,45 | 75 056,54 | | 78 551,99 | | 148,89 | |  | | |  |
| 1 | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | | | 36,39 | | 764,29 | | | 800,67 | | | | 0 | 409 | | 409 | | 391,67 | | ТСО применяет упрощенную систему налогообложения «Доходы, уменьшенные на величину расходов» | | |  |
|  | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | 3 573,14 | | 74 327,07 | | | 77 900,21 | | | | 3 495,45 | 74 647,54 | | 78 142,99 | | -242,78 | |  | | |  |
| 2 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | - | | 49 820,14 | | | 49 820,14 | | | | 0 | 50 123,39 | | 50 123,39 | | -303,25 | | ТСО завышен объем природного газа | | |  |
| 3 | Затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | - | | 8 559,23 | | | 8 559,23 | | | | 0 | 9 484,75 | | 9 484,75 | | -925,52 | | Расходы приняты с учетом объемов электроэнергии, приходящейся на ЦТП, переданное ТСО в хозяйственное ведение | | |  |
| 4 | Затраты на оплату труда | | | | | | 1 873,15 | | 8 866,19 | | | 10 739,34 | | | | 1 968,6 | 8 002,24 | | 9 970,84 | | 768,5 | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | |  |
| 5 | Отчисления на социальные нужды | | | | | | 565,69 | | 2 677,59 | | | 3 243,28 | | | | 594,52 | 2 416,68 | | 3 011,19 | | 232,09 | | Исходя из принятого экспертами фонда оплаты труда, а также отчислений в размере 30,2 % от ФОТа | | |  |
| 6 | Холодная вода | | | | | | - | | 583,25 | | | 583,25 | | | | 0 | 590,68 | | 590,68 | | -7,43 | | Расходы приняты исходя из удельного расхода воды, принятой при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования и объёма произведённой тепловой энергии, принятой экспертами, с учетом утвержденной цены для МУП ТКП с 01.07.2021 | | |  |
| 7 | Водоотведение | | | | | | - | | 177,44 | | | 177,44 | | | | 0 | 179,8 | | 179,8 | | -2,36 | | Расходы приняты исходя из удельного расхода воды, принятой при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования и объёма произведённой тепловой энергии, принятой экспертами, с учетом утвержденной цены для ГП «Калугаоблводоканал» (г. Таруса) с 01.07.2021 | | |  |
| 8 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | 865,45 | | 1 504,21 | | | 2 369,66 | | | | 932,34 | 1 494,9 | | 2 427,23 | | -57,57 | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | |  |
| 9 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | | | | - | | 1 710,57 | | | 1 710,57 | | | | 0 | 1 699,99 | | 1 699,99 | | 10,58 | |  |
| 10 | Расходы на обучение персонала | | | | | | - | | 72,7 | | | 72,7 | | | | 0 | 72,25 | | 72,25 | | 0,45 | |  |
| 11 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | - | | 29,59 | | | 29,59 | | | | 0 | 31,54 | | 31,54 | | -1,95 | | Принято на уровне фактических расходов за 2020 год | | |  |
| 12 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | 268,84 | | 326,17 | | | 595,01 | | | | 0 | 551,32 | | 551,32 | | 43,69 | | Принято в размере фактически сложившихся амортизационных отчислений за 2020 год | | |  |
| 13 | Прибыль | | | | | | 30,83 | | 639,3 | | | 670,13 | | | | 0 | 0 | | 0 | | 670,13 | |  | | |  |
|  | Нормативная прибыль | | | | | | 30,83 | | 639,3 | | | 670,13 | | | | 0 | 0 | | 0 | | 670,13 | |  | | |  |
|  | Суммарная корректировка НВВ | | | | | |  | | 708,33 | | | 708,33 | | | | 0 | 0 | | 0 | | 708,33 | |  | | |  |
|  | Сумма снижения | | | | | | - | | - | | | - | | | | - | - | | - | | 1 527,35 | |  | | |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 1 527,35 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году  и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | 2022 | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | |  |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | 0,96 | | | | Экспертами рассчитаны исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | |  |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | | 2,2 | | | |  |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | 3,28 | | | | Экспертами рассчитаны исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | |  |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | | 7,5 | | | |  |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | 43,78 | | | |  | | | | | | | | | | | |  |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | 42,82 | | | |  | | | | | | | | | | | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | 39,5366 | | | | Экспертами принят в расчет на 2022 год объем полезного отпуска на уровне, принятом в действующем тарифе на 2021 год | | | | | | | | | | | |  |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | | | | | | 0,4472 | | | |  | | | | | | | | | | | |  |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | 5,7270 | | | |  | | | | | | | | | | | |  |
| Население | | | | | | | | | | 30,4401 | | | | Принято в соответствии с пунктом 22(1) Основ ценообразования | | | | | | | | | | | |  |
| Отопление | | | | | | | | | | 21,2805 | | | |  | | | | | | | | | | | |  |
| ГВС | | | | | | | | | | 9,1596 | | | |  | | | | | | | | | | | |  |
| Прочие потребители | | | | | | | | | | 2,9223 | | | |  | | | | | | | | | | | |  |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица 7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | В том числе по регулируемой деятельности | | | | | |  |  | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | 78 551,99 | | | |  | | | | | |  |  | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | 3 495,45 | | | | - | | | | | |  |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | 103,4 | | | | - | | | | | |  |  | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | 39,5366 | | | |  | | | | | |  |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | - | | | | | |  |  | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | 1 986,82 | | | | 1 986,82 | | | | | |  |  | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | 88,41 | | | | - | | | | | |  |  | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | 103,4 | | | | - | | | | | |  |  | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» по системе теплоснабжения котельной, расположенной на территории ГП «Город Таруса» по адресу: ул. Пролетарская д. 74, на (третий) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы 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 «Тарусское коммунальное предприятие» | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06 2022 | | | 1921,50 | | | | | - | - | | | - | - | | - |  | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | 1986,82 | | | | | - | - | | | - | - | | - |  | |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06 2022 | | | 1921,50 | | | | | - | - | | | - | - | | - |  | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | 1986,82 | | | | | - | - | | | - | - | | - |  | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 103,4%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Комиссии предлагается установить для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» по системе теплоснабжения котельной, расположенной на территории ГП «Город Таруса» по адресу: ул. Пролетарская д. 74 вышеуказанные тарифы.  Кроме того, необходимо внести следующие изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 09.12.2019 № 333-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» по системе теплоснабжения котельной, расположенной на территории ГП «Город Таруса» по адресу: ул. Пролетарская д. 24» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.11.2020 № 174-РК, от 06.09.2021 № 39-РК):  1. Заголовок приказа изложить в следующей редакции: «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» по системе теплоснабжения котельной, расположенной на территории ГП «Город Таруса» по адресу: ул. Пролетарская д. 74, на 2020-2024 годы».  2. Пункт 1 приказа изложить в следующей редакции: «Установить для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» по системе теплоснабжения котельной, расположенной на территории ГП «Город Таруса» по адресу: ул. Пролетарская д. 74, применяющего упрощенную систему налогообложения, одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность) согласно приложениям № 1, № 2 к настоящему приказу».  3. Пункт 3 приказа изложить в следующей редакции: «Установить на 2020 - 2024 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» по системе теплоснабжения котельной, расположенной на территории ГП «Город Таруса» по адресу: ул. Пролетарская д. 74, для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к настоящему приказу».  Также необходимо отметить, что в связи с изъятием имущества у муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой-Заказчик», о чем сообщается в письме от 22.11.2021 № 400, муниципальное унитарное предприятие «Тарусажилдорстрой-Заказчик» исключается из реестра теплоснабжающих организации.  На основании вышеизложенного, в связи с прекращением МУП «Тарусажилдорстрой-Заказчик» регулируемой деятельности, экспертами предлагается признать утратившим силу приложение № 2 к приказу министерства конкурентной политики Калужской области от 09.12.2019 № 333-РК «по системе теплоснабжения муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» с использованием тепловых сетей муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой-Заказчик». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |

**Выступил: представитель регулируемой организации, согласно явочному листу от 17.12.2021.**

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

Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 09.12.2019 № 333-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» по системе теплоснабжения котельной, расположенной на территории ГП «Город Таруса» по адресу: ул. Пролетарская д. 24» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.11.2020 № 174-РК, от 06.09.2021 № 39-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 14.12.2021 и экспертным заключением от 13.12.2021 по делу № 94/Т-03/1748-19 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**8. Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для общества с ограниченной ответственностью «ТермоТрон» на 2022 год.**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

Рассматриваемый вопрос был перенесен с заседания комиссии по тарифам и ценам 13.12.2021.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «ТермоТрон» (далее - ТСО) представлены в Таблице 1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «ТермоТрон» | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | 1155024008480 | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | 5024159342 | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | 502401001 | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | услуга по передаче тепловой энергии | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | 143411, Московская область, Красногорский район, с/п Отрадненское, д.Путилково,  ул. Сходненская, д.4, каб.1 | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | 143411, Московская область, Красногорский район, с/п Отрадненское, д.Путилково,  ул. Сходненская, д.4, каб.1 | | | | | | | | |
|  | |  |  |  |  |  |  | | |  |  | |  |  | |  |  |  |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2022 год методом экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 |  |
| 2022 | | | руб./Гкал | | | 161,08 | - | | | - | - | | - | - | | 6 125,59 | |  |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2022 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 «в» 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 14.12.2020 № 428-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 (тепловые сети протяженностью 1,9588 км и тепловые сети протяженностью 0,536 км), находятся  у организации в аренде. ТСО представлены следующие договоры аренды имущества:  - договор аренды имущества от 01.10.2018 № А-65-2018Т с АО «Энергосервис» (тепловые сети протяженностью 1,9588 км). Срок действия договора по 31 декабря 2021 года;  - договор аренды № А-86-2019 от 01.09.2019 с АО «МСК Энерго» (тепловые сети протяженностью 0,536 км). Срок действия договора с  1 сентября 2019 года, сроком на 5 лет.  Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, на период 2022 год устанавливаются  со следующей календарной разбивкой. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются  с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2022 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на период с 01.07. по 31.12.2022 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 на услуги по передаче тепловой энергии выполнен исходя  из годовых объемов переданной 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | от 22.11.2019 № 481 | | | | | | | 1079,23 Гкал | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки  по статьям затрат на расчетный период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | 2022 | | | | |  | |  |  |  |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | 1,043 | | | | |  | |  |  |  |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представлены плановые (уточненные) объемы тепловой энергии на 2022 год, согласованные с теплоснабжающей организацией.  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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | 2022 | | Комментарии | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | 1,08 | | В соответствии с приказом министерства строительства и жилищно - коммунального хозяйства от 22.11.2019 № 481 | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | 38,03 | |  | | | | |
| Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | 38,03 | |  | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | 36,95 | | В соответствии с плановым (уточненным) объемом тепловой энергии на 2022 год | | | | |
| Прочие потребители, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | 36,95 | |  | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2022 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | Комментарии | | | | | | | |
| Полученные данные | Утвержденные данные | | | Размер снижения |
| Передача | Передача | | |
| 19 | НВВ | | | | | 6 125,59 | 5 369,06 | | | 756,53 |  | | | | | | | |
| 20 | Налог на прибыль | | | | | - | 40,27 | | | -40,27 |  | | | | | | | |
| 21 | Итого расходов | | | | | 5 912,12 | 5 207,99 | | | 704,13 |  | | | | | | | |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | 5 912,12 | 5 167,72 | | | 744,4 |  | | | | | | | |
| 27 | Затраты на покупную тепловую энергию | | | | | 1 642,69 | 1 722,79 | | | -80,1 |  | | | | | | | |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | | | 881,07 | 279,58 | | | 601,49 | В связи с отсутствием экономического обоснования. В соответствии с представленным штатным расписанием ТСО включила единицу слесаря обходчика. | | | | | | | |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | | | 266,08 | 84,43 | | | 181,65 | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа | | | | | | | |
| 33 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | 300 | 425 | | | -125 | В соответствии с дополнительно представленной информацией по предложению ТСО | | | | | | | |
| 35 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | 1 365,1 | 1 183,82 | | | 181,28 | В соответствии с представленным договором на техническое обслуживание, также включены расходы по оформлению лицензии опасно производственного объекта | | | | | | | |
| 36 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | 57,79 | 57,8 | | | -0,01 | По предложению ТСО | | | | | | | |
| 38 | Расходы на обучение персонала | | | | | - | 6,13 | | | -6,13 | В соответствии с представленным договором №632-21/П/К на оказание платных образовательных услуг от 29.03.2021 с учетом ИПЦ в размере 1,043 с 01.07.2022 | | | | | | | |
| 43 | Арендная плата | | | | | 1 392,14 | 1 390,17 | | | 1,97 | В соответствии с договорами аренда и представленными платежными поручениями | | | | | | | |
| 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | 7,24 | 18 | | | -10,76 | В соответствии с представленными страховыми полисами на 2022 год | | | | | | | |
| 55 | Прибыль | | | | | 213,47 | 161,07 | | | 52,4 | С учетом выплат социального характера | | | | | | | |
|  | Сумма снижения | | | | | - | - | | | 756,53 |  | | | | | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 756,53 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для Общества с ограниченной ответственностью «ТермоТрон» на 2022 год составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | Вид тарифа | | | Год | | | | Вид теплоносителя | | | | | |  |  |
| Вода | | | Пар | | |  |  |
|  | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | |  |  |
| Общество с ограниченной ответственностью «ТермоТрон» | | | | одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 150,4 | | | - | | |  |  |
| 01.01-30.06 2022 | | | | 145,31 | | | - | | |  |  |
| Снижение тарифа составляет 96,62 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить в отношении регулируемой государством деятельности для Общества с ограниченной ответственностью «ТермоТрон» установить вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

Установить для общества с ограниченной ответственностью «ТермоТрон» предложенные одноставочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 13.12.2021 и экспертным заключением от 13.12.2021 по делу № 147/Т-03/1639-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**9. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 185-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для Акционерного общества «Калужский завод телеграфной аппаратуры» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 383-РК, от 07.12.2020 № 311-РК).**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

Рассматриваемый вопрос был перенесен с заседания комиссии по тарифам и ценам 13.12.2021.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  | Вид топлива: Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации АО «Калужский завод телеграфной аппаратуры» (далее - ТСО) представлены в Таблице 1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | Акционерное общество «Калужский завод телеграфной аппаратуры» | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | 1114027007225 | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | 4027106731 | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | 402701001 | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | производство тепловой энергии | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | 248002, Калужская область, город Калуга, улица Салтыкова-Щедрина, 141, | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | 248002, Калужская область, город Калуга, улица Салтыкова-Щедрина,141, | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству тепловой энергии на очередной (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | |
|  |
|  |
| 2022 | | | 1 665,68 | | | | | | | | | | | | 145 745,94 | | | | | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 185-РК на период 2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных 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). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Основные средства, относящиеся к деятельности Основные средства, относящиеся  к регулируемой видам деятельности ТСО (на производство тепловой энергии), находятся  у организации в собственности. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| - свидетельство о государственной регистрации права от 21.02.2012 г. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя  из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2022 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Также экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | 1,048 | | | | | | |  |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | |  |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | | | | | | |  |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | | | | | | |  |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | | | |  |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | |  |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | |  |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | | | |  |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | | | | | |  |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 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.  Объём полезного отпуска на 2022 год принят экспертами в соответствии со схемой теплоснабжения муниципального образования МО «Город Калуга». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 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). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | |  |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | |  |
| 1 | | | | | | | | | | | 2 | | | | | | 3 | | | |  |
| г. Калуга, ул. Салтыкова-Щедрина, д. 141 | | | | | | | | | | | нет | | | | | | нет | | | |  |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона  «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
|  | | | | | | Учтено в тарифе | | | | Утверждено приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области | | | | | | | | | | |  |
| норматив удельного расхода топлива,  кг у. т./Гкал | | | | | | 163,91 кг у.т./Гкал | | | | Приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 22.03.2018 №92 163,91 | | | | | | | | | | |  |
| норматив запаса топлива тыс. тонн | | | | | | - | | | | Приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 22.03.2018 №92 0,361 тыс. т. | | | | | | | | | | |  |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Затраты на топливо определены исходя из цен на природный газ, утверждённых приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2021 года, в зависимости  от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа,  а также с учетом индекса роста цен на газ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из цены, учтенной при расчете тарифов на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) и водоотведение (стоки) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2021 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии  с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных  на производство тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого  в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| - амортизационные отчисления приняты в соответствии с балансовой стоимостью оборудования и нормой амортизационных отчислений, подтвержденными бухгалтерской ведомостью движения основных средств, представленной в материалах дела; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| В соответствии с подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации  от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных не ранее 1 января 2014 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования,  в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| - являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| - владеющей объектом (объектами) теплоснабжения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2020 года, установленной в методических указаниях  и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;  б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования,  в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи  с отсутствием соответствующих оснований. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере 2250,49 тыс. руб. (недополученный доход). Экспертами учтена при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год корректировка в сумме 1400 тыс. руб. (с учётом деления  на 3 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере 1 400 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов  по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
|  | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | |  |
| № | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | Комментарии | | | | | |  |  |
| Полученные данные | | | | Утвержденные данные | | | Размер снижения | |  |  |
| Производство | | | | Производство | | |  |  |
| 19 | НВВ | | | | 145 745,94 | | | | 147 064,37 | | | -1 318,43 | |  | | | | | |  |  |
| 21 | Итого расходов | | | | 142 635,73 | | | | 142 108,98 | | | 526,75 | |  | | | | | |  |  |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | 142 635,73 | | | | 142 108,98 | | | 526,75 | |  | | | | | |  |  |
| 24 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | 82 626,28 | | | | 85 369,5 | | | -2 743,22 | |  | | | | | |  |  |
| 25 | Энергия, в том числе | | | | 13 922,52 | | | | 14 373,45 | | | -450,93 | | ТСО завышена прогнозная цена эл. энергии | | | | | |  |  |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | | 16 568,09 | | | | 16 631,88 | | | -63,79 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | | | | |  |  |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | | 5 069,84 | | | | 5 089,36 | | | -19,52 | | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,6 % от ФОТа | | | | | |  |  |
| 30 | Холодная вода | | | | 2 206,18 | | | | 2 253,33 | | | -47,15 | | ТСО занижена цена воды | | | | | |  |  |
| 31 | Водоотведение | | | | 482,5 | | | | 489,48 | | | -6,98 | |  | | | | | |  |  |
| 33 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | 7 996,5 | | | | 8 027,29 | | | -30,79 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | | | | |  |  |
| 34 | Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | | | | 2 153,22 | | | | 0 | | | 2 153,22 | |  | | | | | |  |  |
| 35 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | 1 445,38 | | | | 1 450,94 | | | -5,56 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | | | | |  |  |
| 36 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | 944,97 | | | | 913,01 | | | 31,96 | |  |  |
| 37 | Расходы на служебные командировки | | | | 4,09 | | | | 4,11 | | | -0,02 | |  |  |
| 38 | Расходы на обучение персонала | | | | 65,11 | | | | 65,36 | | | -0,25 | |  |  |
| 41 | Прочие операционные расходы | | | | 591,75 | | | | 594,03 | | | -2,28 | |  |  |
| 43 | Арендная плата | | | | 2,37 | | | | 2,38 | | | -0,01 | |  | | | | | |  |  |
| 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | 1 337,29 | | | | 1 300,1 | | | 37,19 | | На уровне фактических затрат за 2020 год | | | | | |  |  |
| 48 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | 5 544,77 | | | | 5 544,77 | | | 0 | | В соответствии с представленной ведомостью амортизации ОС | | | | | |  |  |
| 49 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | | | | 1 674,86 | | | | 0 | | | 1 674,86 | |  | | | | | |  |  |
| 54 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | | - | | | | 1 400 | | | -1 400 | |  | | | | | |  |  |
| 55 | Прибыль | | | | 3 110,21 | | | | 3 555,4 | | | -445,19 | |  | | | | | |  |  |
| 56 | Нормативная прибыль | | | | - | | | | 718,42 | | | -718,42 | |  | | | | | |  |  |
| 57 | Расчетная предпринимательская прибыль | | | | - | | | | 2 836,97 | | | -2 836,97 | |  | | | | | |  |  |
|  | Сумма снижения | | | | - | | | | - | | | -1 318,43 | |  | | | | | |  |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО увеличить затраты на сумму 1 318,43 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий, экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году  и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | 2022 | | | | Комментарии | | | | | | | | |  |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | 91,62 | | | |  | | | | | | | | |  |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | 2,32 | | | | На уровне потерь (%), учтенных при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | | |  |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | 2,53 | | | |  |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | 89,3 | | | |  | | | | | | | | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | 89,3 | | | | В соответствии со схемой теплоснабжения г. Калуги | | | | | | | | |  |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | | | | 21,94 | | | |  | | | | | | | | |  |
| Прочие потребители | | | | | | | | 0,86 | | | |  | | | | | | | | |  |
| Перепродажа тепловой энергии сторонней ТСО | | | | | | | | 66,5 | | | | Продажа МУП «Калугатеплосеть» | | | | | | | | |  |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица 7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | 2022 | | В том числе по регулируемой деятельности | | | |  |  |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | 147 064,37 | |  | | | |  |  |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | |  | | - | | | |  |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | 104,87 | | - | | | |  |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | 89,3 | |  | | | |  |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | 100 | | - | | | |  |  |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | 1 646,86 | | 1 646,86 | | | |  |  |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | |  | | - | | | |  |  |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | 104,87 | | - | | | |  |  |  |
| Скорректированные тарифы на производство тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для Акционерного общества «Калужский завод телеграфной аппаратуры» на (четвертый) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы 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 |  |  |
| Акционерное общество «Калужский завод телеграфной аппаратуры» | | | одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 1570,40 | | | - | - | - | | - | - |  |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 1646,86 | | | - | - | - | | - | - |  |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 1884,48 | | | - | - | - | | - | - |  |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 1976,23 | | | - | - | - | | - | - |  |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 104,87%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Комиссии предлагается установить для Акционерного общества «Калужский завод телеграфной аппаратуры» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |

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

Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 185-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для Акционерного общества «Калужский завод телеграфной аппаратуры» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 383-РК, от 07.12.2020 № 311-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 14.12.2021 и экспертным заключением от 13.12.2021 по делу № 138/Т-03/1377-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**10. О признании утратившими силу некоторых приказов министерства конкурентной политики Калужской области.**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

Рассматриваемый вопрос был перенесен с заседания комиссии по тарифам и ценам 13.12.2021.

В связи с изъятием имущества (тепловые сети) у муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой-Заказчик», и передачей в МУП «Тарусское коммунальное предприятие» о чем сообщается в письме от 22.11.2021 № 400, основные средства, относящиеся к деятельности по передаче тепловой энергии закреплены на праве хозяйственного ведения за МУП «Тарусское коммунальное предприятие».

Комиссии предлагается признать утратившими силу следующие приказы министерства конкурентной политики Калужской области:

- от 09.12.2019 № 332-РК «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой Заказчик» на 2020-2024 годы»;

**-** от 16.11.2020 № 175-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 09.12.2019 № 332-РК «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой-Заказчик» на 2020-2024 годы».

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

Признать утратившими силу предложенные приказы министерства конкурентной политики Калужской области:

- от 09.12.2019 № 332-РК «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик» на 2020-2024 годы»;

- от 16.11.2020 № 175-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 09.12.2019 № 332-РК «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой-Заказчик» на 2020-2024 годы».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 14.12.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**11. О включении дополнительного вопроса в повестку заседания комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области.**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

На текущее заседание комиссии с заседания 13.12.2021 был перенесен вопрос «О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 548-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для открытого акционерного общества «Калужский турбинный завод» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 384-РК, от 14.12.2020 № 403-РК)», однако от организации не поступило письменных возражений или согласия относительно рассчитанных размеров тарифов.

**Выступил: Н.В. Владимиров.**

Учитывая неявку представителей ОАО «Калужский турбинный завод» на рассмотрение вышеуказанного вопроса, предлагается вынести рассмотрение по существу указанного вопроса на заседание комиссии по тарифам и ценам 20.12.2021.

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

Перенести рассмотрение вопроса «О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 548-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для открытого акционерного общества «Калужский турбинный завод» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 384-РК, от 14.12.2020 № 403-РК)» на заседание комиссии по тарифам и ценам 20.12.2021 в 9 часов 00 минут для его рассмотрения по существу, известив заинтересованных лиц о месте и времени дополнительно.

**Решение принято в протокольной форме, голосовали единогласно.**

**12. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, не превышает 0,1 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги, на 2022 год.**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Доложил: Т.В. Петрова**

Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги (далее – МУП «Калугатеплосеть» или предприятие) обратилось в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) с заявлением от 20.08.2021 № 1012А об установлении на 2022 год платы за подключение (технологическое присоединение) в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, не превышает 0,1 Гкал/ч, методом экономически обоснованных расходов (затрат), в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования).

В соответствии с подпунктом 1 пункта 163 Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 № 760-э (далее – Методические указания), на расчетный период регулирования 2022 год устанавливается плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае наличия технической возможности подключения, в тыс. руб./Гкал/ч.

Согласно пункту 167 Методических указаний расчет платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки производится по представленным прогнозным данным о планируемых на календарный год расходах на подключение, определенных в соответствии с прогнозируемым спросом на основе утвержденных схемы теплоснабжения и (или) инвестиционной программы или представленных заявок на подключение в зонах существующей и будущей застройки, а также с учетом положений [пункта 172](consultantplus://offline/ref=AFEC4D1D6F6237DAC5183382E6A8C69F9C485FD5AE4EE99DB625CA89BA5C61420FA5AA8B2FF7744DAC0BF0ED0433DF936699D9A920E4X8J) Методических указаний.

Испрашиваемый размер платы за подключение (технологическое присоединение) объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, на 2022 год, составляет:

- на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) – 1045,460 тыс. руб./Гкал в час;

Плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей – 0,065 Гкал в час.

Необходимые мероприятия по подключению объектов капитального строительства:

- проведение работ по врезке трубопроводов в действующие сети с установкой арматуры.

Для обоснования расчетов по установлению платы за подключение к системе теплоснабжения на 2022 год предприятием представлены документы, в соответствии с п.39(6) Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

Формирование платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения осуществляется в соответствии с действующим законодательством и нормативно - правовыми актами в сфере теплоснабжения.

Экспертной группой проведён анализ затрат, связанных с платой за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/час, к системе теплоснабжения МУП «Калугатеплосеть», в результате экспертизы:

Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей составят – 55,238 тыс. руб. без учета НДС (вместо запрашиваемых предприятием расходов в размере – 65,285 тыс. руб.).

Отклонение от заявленной суммы составит – 10,047 тыс. руб.

Изменение расходов произошло по следующей причине:

Откорректирован локально сметный расчет на врезку трубопровода диаметром Ду=50 мм, в связи с допущенными техническими ошибками при формировании стоимости арматуры. Вместо установки задвижки диаметром Ду=150 мм принята задвижка диаметром Ду=50 мм, согласно диаметру присоединяемого трубопровода.

Исходя из вышеизложенного, расчетный объем расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/час, в 2022 году, составит:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Норматив цены строительства | Тепловая нагрузка | | Протяжен-ность | | Диаметр, Ду | | Расходы на строительство сетей | | Расходы на мероприятия за ТП | |
|  |  |  | Гкал/час | | км | | мм | | Тыс. руб. | | | |
| 1 | Андреевский водозабор подземных вод МО «Город Калуга», Насосная станция III подъема. Заявитель: ГП «Калугаоблводоканал» | Врезка по ФЕР-2020, с учетом ИПЦ 1,043 на 2022г, в том числе: | 0,043 | | 0 | | 50 | | 0 | | 31,579 | |
| материалы | 27,990 | |
| оплата труда | 3,589 | |
| Непредвиденные расходы 3% от СМР | 0,947 | |
| ИТОГО |  | |  | |  | |  | | 32,526 | |
| 2 | Здание репетиционного центра ГБУК КО «ИКЦ». Заявитель: Государственное бюджетное учреждение культуры Калужской области «Инновационный культурный центр» | Врезка по ФЕР-2020, с учетом ИПЦ 1,043 на 2022г, в том числе: | 0,022 | | 0 | | 25 | | 0 | | 19,458 | |
| материалы | 17,267 | |
| оплата труда | 2,191 | |
| Непредвиденные расходы 3% от СМР | 0,584 | |
| ИТОГО |  | |  | |  | |  | | 20,042 | |
| 3 | По расчетам экспертов расходы на 2022 год с учетом ИПЦ - 1,043 | | | 0,065 | |  | |  | |  | | 52,568 | |
|  | Расчет выпадающих доходов | | | | | | | | | | | | |
| 4 | «Объект технического обслуживания транспортных средств», расположенный по адресу: г. Калуга, ул. Светлая, 1а | материалы | 0,0013 | | 0 | | 20 | | 0 | | 0,229 | |
| оплата труда | 3,180 | |
| отчисления на социальные нужды | 1,002 | |
| ИТОГО | 4,411 | |
| плата по договору о подключении | 1,741 | |
| 5 |  | Выпадающие |  | |  | |  | |  | | 2,670 | |
| 6 |  | ВСЕГО |  | |  | |  | |  | | 55,238 | |
| 7 |  | По запросу предприятия |  | |  | |  | |  | | 65,285 | |
| 8 |  | Отклонение |  | |  | |  | |  | | -10,047 | |

Величина выпадающих доходов определена только в части проведения мероприятий по фактическому подключению объекта капитального строительства: «Объект технического обслуживания транспортных средств», расположенному по адресу: г. Калуга, ул. Светлая, 1а, с подключаемой нагрузкой 0,0013 Гкал в час, в соответствии с приложением 7.1 к Методическим указаниям.

В соответствие пункту 172 Методических указаний, в связи с тем, что в Показателях укрупненных сметных нормативов НЦС 81-02-13-2021. Сборник № 13. «Наружные тепловые сети», врезка трубопровода в действующие сети предусмотрена при прокладке сетей теплоснабжения без выделения стоимости на принятую единицу, экспертной группой приняты в расчет расходы на врезку трубопроводов по ФЕР-2020 с пересчетом в текущий уровень цен.

Экспертная оценка по установлению платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, не превышает 0,1 Гкал/ч, изложена в экспертном заключении и приложениях № 1, 2 к экспертному заключению.

Плата за подключение на период с 01.01.2022г. по 31.12.2022г. рассчитана по представленным предприятием данным о плановых расходах, включающих обосновывающие материалы, в соответствии с Методическими указаниями, с учётом положений пункта 108 Основ ценообразования.

Комиссии предлагается установить плату за подключение (технологическое присоединение) в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, не превышает 0,1 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги, на 2022 год, в размере:

тыс. руб. за 1 Гкал/час без учета НДС

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Величина платы | | | % отклонения |
| Базового периода | по расчетам предприятия | по экспертизе на 2022г |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Составляющие платы за подключение объектов заявителей, в том числе: | | | | | |
| 1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | 1339,347 | 1045,461 | 849,819 | 18,71% |
| 2 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1), в том числе при наличии дифференциации: | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2) | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 | 0 |

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

Установить на 2022 год предлагаемую плату за подключение (технологическое присоединение) в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае, если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, не превышает 0,1 Гкал/час, при наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 14.12.2021 и экспертным заключением от 09.12.2021 по делу № 184/Тп-03/2844-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**13. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час, при наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги, на 2022 год.**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Доложил: Т.В. Петрова.**

Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги (далее – МУП «Калугатеплосеть» или предприятие) обратилось в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) с заявлением от 24.08.2021 г. № 1017а об установлении на 2022 год платы за подключение (технологическое присоединение) в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, методом экономически обоснованных расходов (затрат), в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования).

В соответствии с подпунктом 1 пункта 163 Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 № 760-э (далее – Методические указания), на расчетный период регулирования 2022 год устанавливается плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае наличия технической возможности подключения, в тыс. руб./Гкал/ч.

Согласно пункту 167 Методических указаний расчет платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки производится по представленным прогнозным данным о планируемых на календарный год расходах на подключение, определенных в соответствии с прогнозируемым спросом на основе утвержденных схемы теплоснабжения и (или) инвестиционной программы или представленных заявок на подключение в зонах существующей и будущей застройки, а также с учетом положений [пункта 172](consultantplus://offline/ref=AFEC4D1D6F6237DAC5183382E6A8C69F9C485FD5AE4EE99DB625CA89BA5C61420FA5AA8B2FF7744DAC0BF0ED0433DF936699D9A920E4X8J) Методических указаний.

Испрашиваемый размер платы за подключение (технологическое присоединение) объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, на 2022 год, составляет:

- на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) – 33,760 тыс. руб./Гкал в час;

- на создание тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1), в том числе при наличии дифференциации:

- подземная прокладка, в том числе: канальная прокладка: до 250 мм – 3 601,330 тыс. руб./Гкал в час.

Плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей – 1,955 Гкал в час.

Необходимые мероприятия по подключению объектов капитального строительства:

- прокладка трубопроводов теплоснабжения в непроходных каналах в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в мокрых грунтах в траншеях с креплениями, с разработкой грунта в отвал.

Источник теплоснабжения для подключения объектов капитального строительства – котельная МУП «Калугатеплосеть» г. Калуги, расположенная по адресу: г. Калуга, ул. 1-й Академический проезд, д.29.

Для обоснования расчетов по установлению платы за подключение к системе теплоснабжения на 2022 год предприятием представлены документы, в соответствии с п.39(6) Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

Формирование платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения осуществляется в соответствии с действующим законодательством и нормативно - правовыми актами в сфере теплоснабжения.

Экспертной группой проведён анализ затрат, связанных с платой за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/часк системе теплоснабжения предприятия, в результате экспертизы расходы составят:

1. Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей в размере – 66,000 тыс. руб., отнесенные на оплату государственной пошлины за государственную регистрацию прав на недвижимое имущество, приняты экспертной группой в заявленном размере, на основании документов, подтверждающих указанные расходы.
2. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, рассчитанные по укрупненным сметным нормативам для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры НЦС 81-02-13-2021. Сборник № 13. «Наружные тепловые сети» (далее – НЦС 81-02-13-2021), откорректированы по величине индекса потребительских цен на 2022 год (далее – ИПЦ), согласно Прогнозу РФ в расчеты принят ИПЦ на 2022 год – 104,3 %, вместо 103,9%.

Таким образом, расходы увеличены на 0,38% и составят 7 067,708 тыс. руб. без учета НДС, вместо запрашиваемых предприятием расходов в размере 7 040,602 тыс. руб.

Расходы, рассчитанные по сборникам ФЕР-2020, составили 8 038,551 тыс. руб. и превысили величину, рассчитанную на основе НЦС 81-02-13-2021, на 997,949 тыс. руб.

Расчет расходов по пункту 2 с учетом роста цен (тарифов), согласно Прогнозу РФ, представлен в таблице:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Обоснование | Наименование | Ед. изм. | | Норматив цены строительства,  тыс. руб. | | Кол-во | | Поправочные коэффициенты | | | | | | | Итого, тыс. руб. | |
|
|
| кол-во нитей в одной траншее | | Стесненность | | Транспортировка  грунта | на субъект | |
| По расчету предприятия: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| I. По ФЕР-2020 с пересчетом в текущий уровень цен по состоянию на 3-й квартал 2021г. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| I.I. «Дошкольная общеобразовательная организация на 125 мест по адресу: Калужская область, г. Калуга, ул. Заречная, в районе д. 72» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ФЕР-2020 | СМР на прокладку тепловых сетей 2Д=76 мм | км | |  | | 0,110 | | 2 | |  | |  |  | | 2006,775 | |
| 2 | СБЦП-2012; СБЦ-2004; СБЦ-1999 | ПИР | км | |  | | 0,110 | | 2 | |  | |  |  | | 959,317 | |
| 3 |  | Прочие расходы, в том числе: | | |  | |  | |  | |  | |  |  | | 137,351 | |
| 3.1 | приказ Минстроя России от 15.06.2020 № 317/пр. | Авторский надзор | % | | 0,2 | |  | |  | |  | |  |  | | 4,014 | |
| 3.2 | ПП РФ от 21.06.2010 № 468 | Технический надзор | % | | 2,14 | |  | |  | |  | |  |  | | 42,945 | |
| 3.3 | приказ Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр. | Резерв на непредвиденные работы | % | | 3 | |  | |  | |  | |  |  | | 90,392 | |
| 4 |  | ИТОГО |  | |  | |  | |  | |  | |  |  | | 3103,443 | |
| 5 | Прогноз РФ | ИПЦ на 2022 год | % | | 103,9 | |  | |  | |  | |  |  | | 121,034 | |
| 6 |  | Всего с ИПЦ |  | |  | |  | |  | |  | |  |  | | 3224,477 | |
| I.II. «Дошкольная общеобразовательная организация на 350 мест по адресу: Калужская область, г. Калуга,  ул. 65-лет Победы, в районе домов 23 и 25» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ФЕР-2020 | СМР на прокладку тепловых сетей 2Д=89 мм | км | |  | | 0,098 | | 2 | |  | |  |  | | 1791,347 | |
| 2 | СБЦП-2012; СБЦ-2004; СБЦ-1999 | ПИР | км | |  | | 0,098 | | 2 | |  | |  |  | | 949,588 | |
| 3 |  | Прочие расходы, в том числе: | | |  | |  | |  | |  | |  |  | | 125,404 | |
| 3.1 | приказ Минстроя России от 15.06.2020 № 317/пр. | Авторский надзор | % | | 0,2 | |  | |  | |  | |  |  | | 3,583 | |
| 3.2 | ПП РФ от 21.06.2010 № 468 | Технический надзор | % | | 2,14 | |  | |  | |  | |  |  | | 38,335 | |
| 3.3 | приказ Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр. | Резерв на непредвиденные работы | % | | 3 | |  | |  | |  | |  |  | | 83,486 | |
| 4 |  | ИТОГО |  | |  | |  | |  | |  | |  |  | | 2866,339 | |
| 5 | Прогноз РФ | ИПЦ на 2022 год | % | | 103,9 | |  | |  | |  | |  |  | | 111,787 | |
| 6 |  | Всего с ИПЦ |  | |  | |  | |  | |  | |  |  | | 2978,126 | |
| I.III. «Дошкольная общеобразовательная организация на 325 мест (2-х этажное здание, высота 7 м) по адресу: Калужская область, г. Калуга, ул. Сиреневый бульвар» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ФЕР-2020 | СМР на прокладку тепловых сетей 2Д=108 мм | км | |  | | 0,040 | | 2 | |  | |  |  | | 809,858 | |
| 2 | СБЦП-2012; СБЦ-2004; СБЦ-1999 | ПИР | км | |  | | 0,040 | | 2 | |  | |  |  | | 886,758 | |
| 3 |  | Прочие расходы, в том числе: | | |  | |  | |  | |  | |  |  | | 70,418 | |
| 3.1 | приказ Минстроя России от 15.06.2020 № 317/пр. | Авторский надзор | % | | 0,2 | |  | |  | |  | |  |  | | 1,620 | |
| 3.2 | ПП РФ от 21.06.2010 № 468 | Технический надзор | % | | 2,14 | |  | |  | |  | |  |  | | 17,331 | |
| 3.3 | приказ Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр. | Резерв на непредвиденные работы | % | | 3 | |  | |  | |  | |  |  | | 51,467 | |
| 4 |  | ИТОГО |  | |  | |  | |  | |  | |  |  | | 1767,034 | |
| 5 | Прогноз РФ | ИПЦ на 2022 год | % | | 103,9 | |  | |  | |  | |  |  | | 68,914 | |
| 6 |  | Всего с ИПЦ |  | |  | |  | |  | |  | |  |  | | 1835,948 | |
|  | ВСЕГО расходы по ФЕР-2020 | |  | |  | |  | |  | |  | |  |  | | 8038,551 | |
| II. По укрупненным нормативным ценам строительства НЦС 81-02-13-2021.  Сборник № 13. «Наружные тепловые сети». | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| II.I. «Дошкольная общеобразовательная организация на 125 мест по адресу: Калужская область, г. Калуга,  ул. Заречная, в районе д. 72» (далее - Объект I) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | НЦС 13-02-008-01 | Прокладка трубопроводов теплоснабжения в непроходных каналах в изоляции из ППУ, диаметр труб: 80 мм (прим. для Д=76 мм) | км | | 29 667,68 | | 0,110 | | 2 | | 1,06 | | 1 | 0,85 | | 2940,364 | |
| 2 | Прогноз РФ | ИПЦ на 2022 год | % | | 103,9 | |  | |  | |  | |  |  | | 114,674 | |
| 3 |  | Всего c ИПЦ |  | |  | |  | |  | |  | |  |  | | 3055,038 | |
| 4 | п. 172 Методических указаний | Отклонение от ФЕР-2020 |  | |  | |  | |  | |  | |  |  | | -169,439 | |
| II.II. «Дошкольная общеобразовательная организация на 350 мест по адресу: Калужская область, г. Калуга,  ул. 65-лет Победы, в районе домов 23 и 25» (далее - Объект II) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | НЦС 13-02-008-01 | Прокладка трубопроводов теплоснабжения в непроходных каналах в изоляции из ППУ, диаметр труб: 80 мм | км | | 29667,68 | | 0,098 | | 2 | | 1,06 | | 1 | 0,85 | | 2619,597 | |
| 2 | Прогноз РФ | ИПЦ на 2022 год | % | | 103,9 | |  | |  | |  | |  |  | | 102,164 | |
| 3 |  | Всего c ИПЦ |  | |  | |  | |  | |  | |  |  | | 2721,761 | |
| 4 | п. 172 Методических указаний | Отклонение от ФЕР-2020 |  | |  | |  | |  | |  | |  |  | | -256,365 | |
| II.III. «Дошкольная общеобразовательная организация на 325 мест (2-х этажное здание, высота 7 м) по адресу: Калужская область, г. Калуга, ул. Сиреневый бульвар» (далее - Объект III) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | НЦС 13-02-008-02 | Прокладка трубопроводов теплоснабжения в непроходных каналах в изоляции из ППУ, диаметр труб: 100 мм | км | | 33750,42 | | 0,04 | | 2 | | 1,06 | | 1 | 0,85 | | 1216,365 | |
| 2 | Прогноз РФ | ИПЦ на 2022 год | % | | 103,9 | |  | |  | |  | |  |  | | 47,438 | |
| 3 |  | Всего c ИПЦ |  | |  | |  | |  | |  | |  |  | | 1263,803 | |
| 4 | п. 172 Методических указаний | Отклонение от ФЕР-2020 |  | |  | |  | |  | |  | |  |  | | -572,145 | |
| ВСЕГО расходы по НЦС-2021 | | |  | |  | |  | |  | |  | |  |  | | 7040,602 | |
| ВСЕГО отклонение от ФЕР-2020 | | |  | |  | |  | |  | |  | |  |  | | -997,949 | |
| По расчету экспертов: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| III. По укрупненным нормативным ценам строительства НЦС 81-02-13-2021. Сборник № 13. «Наружные тепловые сети». | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | НЦС 13-02-008-01 | Объект I:  Прокладка трубопроводов теплоснабжения Д=80 мм (прим. для Д=76 мм) | | км | | 29 667,68 | | 0,110 | | 2 | 1,06 | 1 | | | 0,85 | | 2 940,364 |
| 2 | Прогноз РФ | ИПЦ на 2022 год | | % | | 104,30 | |  | |  |  |  | | |  | | 126,436 |
| 3 | п. 172 Методических указаний | Всего по НЦС c ИПЦ | |  | |  | |  | |  |  |  | | |  | | 3 066,799 |
| 4 | НЦС 13-02-008-01 | Объект II: Прокладка трубопроводов теплоснабжения Д=80 мм | | км | | 29667,680 | | 0,098 | | 2 | 1,06 | 1 | | | 0,85 | | 2 619,597 |
| 5 | Прогноз РФ | ИПЦ на 2022 год | | % | | 104,3 | |  | |  |  |  | | |  | | 112,643 |
| 6 | п. 172 Методических указаний | Всего по НЦС c ИПЦ | |  | |  | |  | |  |  |  | | |  | | 2 732,239 |
| 7 | НЦС 13-02-008-02 | Объект III: Прокладка трубопроводов теплоснабжения Д=100 мм | | км | | 33750,42 | | 0,04 | | 2 | 1,06 | 1 | | | 0,85 | | 1 216,365 |
| 8 | Прогноз РФ | ИПЦ на 2022 год | | % | | 104,3 | |  | |  |  |  | | |  | | 52,304 |
| 9 | п. 172 Методических указаний | Всего по НЦС c ИПЦ | |  | |  | |  | |  |  |  | | |  | | 1 268,669 |
| 10 | ВСЕГО расходы по НЦС-2021 | | |  | |  | |  | |  |  |  | | |  | | 7 067,708 |
| 11 |  | Корректировка | |  | |  | |  | |  |  |  | | |  | | 27,105 |

Экспертная оценка по установлению платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, изложена в экспертном заключении и приложениях № 1, 2, 3 к экспертному заключению.

Плата за подключение на период с 01.01.2022г. по 31.12.2022г. рассчитана по представленным предприятием данным о плановых расходах, включающих обосновывающие материалы, в соответствии с Методическими указаниями, с учётом положений пункта 108 Основ ценообразования.

Комиссии предлагается установить плату за подключение (технологическое присоединение) в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги, на 2022 год, в размере:

тыс. руб. за 1 Гкал/час без учета НДС

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Величина платы | | | % отклонения |
| Базового периода | по расчетам предприятия | по экспертизе на 2022г |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Составляющие платы за подключение объектов заявителей, в том числе: | | | | | |
| 1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | 23,442 | 33,760 | 33,760 | 0 |
| 2 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1), в том числе при наличии дифференциации: |  |  |  |  |
| 2.1 | Надземная (наземная) прокладка |  |  |  |  |
| 2.2 | Подземная прокладка, в том числе: |  |  |  |  |
| 2.2.1 | канальная прокладка |  |  |  |  |
| 2.2.1.1. | до 250 мм | 6327,668 | 3601,331 | 3615,196 | 0,38% |
| 2.2.2 | бесканальная прокладка |  |  |  |  |
| 3 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2) | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 | 0 |

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

Установить на 2022 год предлагаемую плату за подключение (технологическое присоединение) в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае, если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час, при наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 14.12.2021 и экспертным заключением от 13.12.2021 по делу 183/Тп-03/2859-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**14. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2019 № 525-РК «Об утверждении долгосрочных предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходам для государственного предприятия Калужской области «Калужский региональный экологический оператор» на 2020 - 2022 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2020 № 486-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Государственное предприятие Калужской области «Калужский региональный экологический оператор» (далее – организация, региональный оператор) представило в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) предложение об установлении (корректировке) предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с ТКО на 2022 год (вх. от 31.08.2021,от 15.12.2021, от 17.12.2021 № 03/2919-21).

I.Общая часть.

Основные сведения о региональном операторе:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | Государственное предприятие Калужской области «Калужский региональный экологический оператор» |
| Организационно правовая форма | Государственное предприятие |
| Основной государственный  регистрационный номер | 1054003509185 |
| ИНН | 4029032147 |
| КПП | 402901001 |
| Руководитель организации | директор Козаков Дмитрий Юрьевич |
| Юридический адрес организации | 248016, г. Калуга, ул. Ленина, д. 15 |
| Почтовый адрес организации | 248016, г. Калуга, ул. Ленина, д. 15 |

Организация представила предложение для установления предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с ТКО на 2022 год (с учетом дополнительных материалов) в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Единица измерения | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | с 01.07.2022 по 31.12.2022 |
| Услуга регионального оператора по обращению с ТКО | руб./м3 | 459,90 | 497,68 |
| Рост | % | 100 | 108,22 |

Приказом министерства от 18.12.2019 № 525-РК (в ред. приказа от 18.12.2020 № 486-РК) утверждены долгосрочные предельные единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с ТКО на 2020-2022 для организации:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование услуги | Единица измерения | Период действия тарифов | | | | | |
| 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 |
| Тарифы | | | | | | | |
| услуга регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами | руб./м3 | 448,70 | 448,70 | 448,70 | 459,90 | 461,17 | 477,62 |
| Тарифы для населения | | | | | | | |
| услуга регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами | руб./м3 | 448,70 | 448,70 | 448,70 | 459,90 | 461,17 | 477,62 |

Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ об отходах производства и потребления» и постановлением Правительства от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», другими нормативно-правовыми актами, регулирующими отношения в сфере государственного регулирования тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами.

В апреле 2018 года по результатам конкурсного отбора Государственному предприятию Калужской области «Калужский региональный экологический оператор» присвоен статус регионального оператора в сфере обращения с ТКО на территории Калужской области. Статус регионального оператора по обращению с ТКО организации присвоен сроком на 10 лет. Территорией, на которой региональный оператор осуществляет свою деятельность с 1 января 2019 года, является вся Калужская область.

Согласно Уставу организации, утвержденному приказом министерства экономического развития Калужской области от 16.09.2016 № 901-п, собственником имущества предприятия является Калужская область. От имени Калужской области права собственника имущества осуществляет министерство экономического развития Калужской области.

Организация осуществляет услуги в области обращения с ТКО при наличии лицензии от 31.08.2018 серия 040 № 00104 П на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов 1-4 классов опасности, выданной Управлением Росприроднадзора по Калужской области.

В связи с принятием решения об установлении предельного единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с ТКО исходя из подпункта «а» пункта 2 статьи 1 Федерального закона от 26.07.2019 № 211-ФЗ «О внесении изменений в главы 21 и 25 части второй Налогового кодекса Российской Федерации», услуги регионального оператора по обращению ТКО, оказываемые организацией, освобождаются от налогообложения НДС в течение пяти последовательных календарных лет с 2020 до 2024 год включительно.

Экспертной группой расчет необходимой валовой выручки регионального оператора на 2022 год произведен в соответствии с пунктом 85 Методических указаний по формуле 43.

При проведении экспертизы эксперты министерства использовали документы, предоставленные организацией.

Ответственность за достоверность предоставленных документов несет организация.

Эксперты министерства несут ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность выполненных расчетов, основанных на представленных организацией данных.

II. Основные показатели расчета тарифов на период регулирования.

1. Анализ экономической обоснованности расчета объема (массы) ТКО.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п\п | Объем (масса) ТКО, в том числе: | Ед. изм. | План | Факт | Откл. | Комментарий к расчету экспертной группы |
| 2020 год | 2020 год |
| 1.1. | Масса ТКО, транспортирование которых будет осуществлять региональный оператор | тыс. тонн | 588,01 | 404,28 | -183,73 | Масса ТКО по плану 2020 года определена в соответствии с Территориальной схемой обращения с ТКО. Объем ТКО рассчитан на основании п. 85 Методических указаний исходя из средней плотности ТКО согласно пункту 4 Правил коммерческого учета. Фактические данные определены на основании материалов, представленных организацией. Снижение от плана на 20,7 % |
| 1.2. | Объем ТКО, транспортирование которых будет осуществлять региональный оператор, в том числе | тыс.куб.м. | 4 145,47 | 3287,20 | - 858,27 |

Анализ экономической обоснованности расчета объема (массы) ТКО, транспортирование которых будет осуществлять региональный оператор, и массы ТКО, направляемой (планируемой к направлению) региональным оператором на объекты по обращению с ТКО на период регулирования.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п\п | Объем (масса) ТКО, в том числе: | Ед. изм. | Региональный оператор | Экспертная группа | Откл. | Комментарий к расчету экспертной группы |
| 2022 год | 2022 год |
| 1.1. | Масса ТКО, транспортирование которых будет осуществлять региональный оператор | тыс. тонн | 404,28 | 404,28 | 0,00 | Масса и объем ТКО определены в соответствии с пунктом 86 Методических указаний на основании фактических данных за 2020 год. |
| 1.2. | Объем ТКО, транспортирование которых будет осуществлять региональный оператор | тыс.куб.м. | 3287,20 | 3287,20 | 0,00 |
| 1.2.1. | Население | тыс.куб.м. | 2 493,45 | 2 493,45 | 0,00 |
| 1.2.2. | Прочие потребители | тыс.куб.м. | 793,75 | 793,75 | 0,00 |

* 1. Анализ экономической обоснованности расчета массы ТКО, направляемой (планируемой к направлению) региональным оператором на объекты по обращению с ТКО.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п\п | Масса ТКО, тыс. тонн | Региональный оператор | Экспертная группа | Откл. |
| 2022 год | 2022 год |
| 1. | Расходы на оплату услуг операторов по обработке, захоронению ТКО: | | | |
| 1.1. | Общество с ограниченной ответственностью «Калужский завод по производству альтернативного топлива» | 160,82 | 160,82 | 0,00 |
| 1.2. | Общество с ограниченной ответственностью «Форум» | 41,64 | 41,64 | 0,00 |
| 1.3. | Общество с ограниченной ответственностью «Реммонтаж» | 23,96 | 23,96 | 0,00 |
| 1.4. | Муниципального унитарного предприятия «Благоустройство» | 2,28 | 2,28 | 0,00 |
| 1.5. | Общество с ограниченной ответственностью «ПРОГРЕСС – Транспортные технологии» | 61,51 | 61,51 | 0,00 |
| 1.6. | Общество с ограниченной ответственностью «Спецавтохозяйство Обнинск» | 91,66 | 91,66 | 0,00 |
| 1.7. | МСК и полигон Малоярославецкий район | 274,48 | 274,48 | 0,00 |
| 1.8. | Итого расходы на оплату услуг операторов по обработке, захоронению ТКО | 656,35 | 656,35 | 0,00 |
| 2. | Расходы регионального оператора по самостоятельному осуществлению захоронения, обработке ТКО | | | |
| 2.1. | Государственное предприятие Калужской области «Калужский региональный экологический оператор» Козельский района, г. Сосенский | 64,92 | 64,92 | 0,00 |
| 2.3. | Итого расходы регионального оператора по самостоятельному осуществлению захоронения, обработке ТКО | 64,92 | 64,92 | 0,00 |
| 3. | Итого | 721,27 | 721,27 | 0,00 |

Масса ТКО, направляемой (планируемой к направлению) региональным оператором на объекты по обращению с ТКО на 2022 год (кроме МСК и полигон Малоярославецкий район) определена в соответствии с пунктом 86 Методических указаний исходя из фактических данных за 2020 год.

Масса ТКО, направляемой (планируемой к направлению) региональным оператором на МСК и полигон Малоярославецкий район определена на основании расчета, представленного организацией.

1. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования.

| Индексы | 2022 |
| --- | --- |
| Индекс потребительских цен | 1,043 |
| Индекс цен на электрическую энергию | 1,047 |

3. Анализ фактических расходов регионального оператора по обращению с ТКО.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. измерения | 2020 год | | | | | Комментарий |
|  |
| план | факт по данным организации | факт, принятый органом регулирования | откл. от плана | откл. от факт организации |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |  |
| Необходимая валовая выручка регионального оператора, без НДС, в том числе: | тыс.руб. | 1860086,68 | 1596471,32 | 1508190,64 | -351896,04 | -88 280,68 |  |  |
| Расходы регионального оператора по обработке, захоронению ТКО на объектах, используемых для обращения с ТКО | тыс.руб. | 356 618,74 | 244 830,82 | 262 795,34 | -93 823,40 | 17 964,52 | Факт скорректирован с учетом входящего НДС по операторам ООО "КЗПАТ" и ООО "Спецавтохозяйство-Обнинск" |  |
| Собственные расходы регионального оператора, в том числе: | тыс.руб. | 1 502 769,93 | 1 335 755,25 | 1 229 510,05 | -273 259,88 | -106 245,20 |  |  |
| Расходы на сбор и транспортирование ТКО | тыс.руб. | 1 413 261,32 | 1 262 860,70 | 1 157 067,11 | -256 194,21 | -105 793,59 | Скорректированы расходы на 105 793,59 тыс.руб. , в том числе: 369,59 тыс.руб. отчисления на соц. нужды, 2 105,41 тыс.руб. - расходы на страхование КАСКО (исключены в полном объеме), 48 238,38 тыс.руб. - расходы на лизинг автотранспорта (рассчитаны исходя из расходов на амортизацию), 52 961,92 тыс.руб. - субсидия по обращению с ТКО в целях возмещения затрат в связи с оказанием услуг в сфере обращения с ТКО, 2118,28 тыс.руб. - амортизация основных средств (в соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования) |  |
| Сбытовые расходы  (2 % от НВВ по сомнительным долгам) | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  |
| Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО | тыс.руб. | 89 508,61 | 72 894,55 | 72 442,94 | -17 065,67 | -451,61 | Скорректированы расходы на 451,61 тыс.руб., в том числе: 341,35 тыс.руб. - расходы на аренду помещений (в соответствии с заключенными договорами) и лизинг транспорта (исходя из расходов на амортизацию), 7,6 тыс.руб. - амортизация основных средств (в соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования) |  |
| Расходы на банковскую гарантию | тыс.руб. | 1 740,00 | 1 740,00 | 1 740,00 | 0,00 | 0,00 |  |  |
| Расходов на приобретение контейнеров и бункеров для накопления | тыс.руб. | 18 600,00 | 14 145,25 | 14 145,25 | -4 454,75 | 0,00 |  |  |

1. Расходы регионального оператора по обработке, захоронению ТКО на объектах, используемых для обращения с ТКО.

Расходы регионального оператора по обработке, захоронению ТКО на объектах, используемых для обращения с ТКО, на 2022 год по расчету организации составляют 230 952,08 тыс.руб.

Расходы регионального оператора по обработке, захоронению ТКО на объектах, используемых для обращения с ТКО, на 2022 год по расчету экспертной группы составляют 230 702,45 тыс.руб. Отклонение составляет – 249,63 тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п\п | Наименование показателя | Ед. изм. | Данные организации | Утверждено | Данные экспертной группы | Откл. от данных организации | Корректировка НВВ | Комментарий |
| 2022 год | 2022 год | 2022 год |
| 1. | Расходы на оплату услуг операторов по обработке, захоронению ТКО | тыс.руб. | 218 379,03 | 312 632,09 | 218 129,40 | -249,63 | - 94 502,7 | Расчет расходов регионального оператора по обработке, захоронению ТКО на объектах, используемых для обращения с ТКО, на 2022 год произведен исходя из планируемой в 2022 году к направлению на объекты операторов по обращению с ТКО массы ТКО и предельных тарифов на обработку и захоронение ТКО, утвержденных на 2022 год |
| 2. | Расходы регионального оператора по самостоятельному осуществлению захоронения, обработке ТКО | тыс.руб. | 12 573,06 | 57 114,36 | 12 573,06 | 0,00 | -44 541,3 |
| 3. | Итого | тыс.руб. | 230 952,08 | 369 746,45 | 230 702,45 | -249,63 | -139 044 |  |

Расчет расходов регионального оператора на обработку и захоронение ТКО на 2022 год прилагается.

1. Анализ собственных расходов регионального оператора.

В соответствии с п. 91 Методических указаний если иное не предусмотрено соглашением об организации деятельности по обращению с ТКО, индексация собственных расходов регионального оператора производится по формулам 48-51.

Вместе с тем, в соответствии с пунктами 12 и 16 Основ ценообразования и пунктом 22 Правил регулирования необходимая валовая выручка определяется исходя из экономически обоснованных расходов регулируемых организаций, а расходы, связанные с приобретением регулируемой организацией товаров (работ, услуг) по завышенным ценам и в завышенных объемах, а также экономически необоснованные расходы исключаются.

В этой связи, а также в связи со снижением объема транспортирования ТКО на 2022 год на 20,7 % (исходя из фактического объема транспортирования ТКО за 2020 год) экспертной группой проведен анализ представленных организацией обосновывающих материалов по собственным расходам регионального оператора на 2022 год.

4.1. Анализ обоснованности расходов на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО.

Расходы регионального оператора на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО на 2022 год по расчету организации составляют 81 479,03 тыс.руб.

Расходы регионального оператора на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО на 2022 год по расчету экспертной группы составляют 81 476,28 тыс.руб. Отклонение составляет – 2,75 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п\п | Наименование показателя | Ед. изм. | Данные организации | Утверждено | Данные экспертной группы | Откл. от данных организации | Корректировка НВВ | Комментарий |
| 2022 год | 2022 год | 2022 год |
| 1. | Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО | тыс.руб. | 81 479,03 | 96533,25 | 81 476,28 | -2,75 | -15 056,97 | Скорректированы расходы на - 2,75 тыс.руб.: + 0,76 тыс. руб. расходы на энергетические ресурсы (рассчитаны исходя из фактических объемов ресурсов и установленных тарифов с учетом роста тарифов по электроэнергии - 104,7 по Прогнозу, по тепловой энергии – 107,7, водоснабжению и водоотведению – 103.  - 3,51 – расходы на амортизацию (рассчитаны в соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования) |
| 2. | Итого | тыс.руб. | 81 479,03 | 96533,25 | 81 476,28 | -2,75 | -15 046,97 |  |

* 1. Анализ обоснованности расходов регионального оператора на сбор и транспортирование ТКО и анализ экономической обоснованности величины прибыли.

Постановлением № 414 внесены изменения в действующее законодательство в части определения и обоснования цены предмета аукциона в соответствии с пунктами 90 (1) – 90 (3) Основ ценообразования. Данные изменения вносятся с 31.03.2021 года.

Организацией проведены торги на транспортирование ТКО на 2021-2023 годы до 31.03.2021 года. В обоснование НМЦК по данным торгам заказчиком был выбран метод сопоставимых рыночных цен (анализ рынка) на основании коммерческих предложений.

Информация о проведении торгов на осуществление услуг по сбору и транспортированию ТКО на 2022 год до 31.03.2021.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № лота | НМЦК, тыс.руб. (с НДС) на 2021-2023 годы, тыс.руб. | Коммерческие предложения (КП), тыс. руб. | Масса транспортирования ТКО на 2022 год, тыс. тонн | Стоимость услуг на 2022 год по результатам торгов,  тыс. руб. | Результат |
| Лот № 3  (Думиничский, Жиздринский, Мещовский, Сухиничский, Перемышельский районы) | 345188,53  в том числе  2021 г – 114 399,23  2022 г – 115 099,71  2023 г - 115 689,59 | * 2021г. – 3515,00 руб.   2022г. – 3515,00 руб.  2023г. – 3515,00 руб. КП № 509/2020 от 13.10.2020г. (ООО «Форум»),   * 2021г. – 3695,00 руб.   2022г. – 3695,00 руб.  2023г. – 3695,00 руб. КП № б/н от 13.10.2020г. (ООО «СтройМонтаж»),   * 2021г. – 3850,20 руб.   2022г. – 3850,20 руб.  2023г. – 3850,20 руб. КП № 230/20 от 13.10.2020г. (ООО «Реммонтаж»). | 93,63, в том числе на 2022 г -31,22 | 345188,53  в том числе  на 2022 г - 115099,71 | Аукцион признан несостоявшимся. Была представлена 1 заявка. (протокол рассмотрения заявок на участие в электронном аукционе № 0537500000220000003 от 13.11.2020). Договор от 30.11.2020 № 0537500000220000003-ЭА на оказание услуг по транспортированию ТКО (Лот № 3) с ООО «Форум» |
| Лот № 4  (Барятинский, Кировский, Людиновский, Куйбышевский, Мосальский, Спас-Деменский районы) | 603977,47  в том числе  2021 г – 200 268,35  2022 г – 201 314,57  2023 г - 202 394,55 | * 2021г. – 3420,00 руб.   2022г. – 3420,00 руб.  2023г. – 3420,00 руб. КП № 510/2020 от 13.10.2020г. (ООО «Форум»),   * 2021г. – 3412,00 руб.   2022г. – 3412,00 руб.  2023г. – 3412,00 руб. КП № б/н от 13.10.2020г. (ООО «СтройМонтаж»),   * 2021г. – 3292,80 руб.   2022г. – 3292,80 руб.  2023г. – 3292,80 руб. КП № 231/20 от 13.10.2020г. (ООО «Реммонтаж»). | 178,96 , в том числе на 2022 г -  59,65 | 603977,47  в том числе  на 2022 г -  201 314,57 | Аукцион признан несостоявшимся. Была представлена 1 заявка. (протокол рассмотрения заявок на участие в электронном аукционе № 0537500000220000002 от 13.11.2020). Договор от 30.11.2020 № 0537500000220000002-ЭА на оказание услуг по транспортированию ТКО (Лот № 4) с ООО «Реммонтаж» |
| Лот № 5  (Козельский, Ульяновский, Хвастовичский районы) | 213893,76  в том числе  2021 г – 70 911,87  2022 г – 71 308,95  2023 г - 71 672,94 | * 2021г. – 3358,00 руб.   2022г. – 3385,00 руб.  2023г. – 3385,00 руб. КП № 511/2020 от 13.10.2020г. (ООО «Форум»),   * 2021г. – 3250,00 руб.   2022г. – 3250,00 руб.  2023г. – 3250,00 руб. КП № б/н от 13.10.2020г. (ООО «СтройМонтаж»),   * 2021г. – 3292,00 руб.   2022г. – 3292,00 руб.  2023г. – 3292,00 руб. КП № 232/20 от 13.10.2020г. (ООО «Реммонтаж»). | 64,64, в том числе на 2022 г - 21,55 | 213893,76  в том числе  на 2022 г  71 308,95 | Аукцион признан несостоявшимся. Была представлена 1 заявка. (протокол рассмотрения заявок на участие в электронном аукционе № 0537500000220000001 от 13.11.2020). Договор от 30.11.2020 № 0537500000220000001-ЭА на оказание услуг по транспортированию ТКО (Лот № 5) с ООО «СтройМонтаж» |
| Лот№10  (Малоярославецкий) | 277980,2145  В том числе  2021 г.-69427,2195  2022 г.-103994,415  2023 г.-104558,580 | Коммерческие предложения:   * 2021г. – 2800 руб.   2022г. – 2800 руб.  2023г. – 2800 руб. КП № 202/2021 от 25.02.2021г. (ООО «Форум»),   * 2021г. – 2900 руб.   2022г. - 2900 руб.  2023г. – 2900 руб. КП №1/29 от 10. 03.2021 (ООО «Объединенная утилизационная компания»),   * 2021г. – 2400 руб.   2022г. – 2400 руб.  2023г. – 2400 руб. КП № б/н от 26. 03.2021 (ООО «ЭСТ»). | 103,47, в том числе на 2022 г. - 38,71 | 277980,21  В том числе  на 2022 г -  103 994,42 | Аукцион признан несостоявшимся. Была представлена 1 заявка. (протокол рассмотрения заявок на участие в электронном аукционе №0537500000221000005 от 23.04.2021 г.) Договор от 23.04.2021 № 0537500000221000005-ЭА на оказание услуг по транспортированию ТКО (Лот № 10) с ИП Титовым В.В. |
| Итого, в том числе | 1 441 039,97 | - | 440,70 | 1 441 039,97 |  |
| на 2022 год | 491 717,65 | - | 151,13 | 491 717,65 |  |

По 3-5 и 10 лотам (по которым были представлены заявки) на основании протоколов рассмотрения заявок на участие в электронных аукционах заключены договора на оказание услуг по транспортированию ТКО на 2022 год на общую сумму 491 717,65 тыс.руб. (с НДС).

По территориям, на которые торги не состоялись и не были заключены договора (таблица 12), аукционы были проведены повторно. Определение и обоснования цены предмета аукциона осуществлялось в соответствии с пунктом 90 (1) Основ ценообразования.

Организаций представлен расчет и обоснование цены предмета аукциона в соответствии с пунктом 90 (1) Основ ценообразования.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Статьи затрат | Ед. изм. | 2022 год | Комментарий |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 286 754,30 |  |
| 1.1. | Фонд оплаты труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 201 046,68 | Рассчитаны исходя из плановой численности 550 человек и средней з/п - 30,46 тыс.руб. на 1 чел. в месяц. |
| 1.2. | Фонд оплаты труда основного ремонтного персонала | тыс. руб. | 0,00 |  |
| 1.3. | Фонд оплаты труда административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 18 823,20 | Рассчитаны исходя из плановой численности 23 человека и средней з/п - 68,2 тыс.руб. на 1 чел. в месяц. |
| 1.4. | Ставка отчисления на социальные нужды | % | 30,42 | В соответствии со ст. 425 НК и ст.1 Федерального закона от 31.12.2017 № 484-ФЗ (размер страховых взносов - 30,42 %, в том числе 0,3 % в соотв. с классом профессионального риска - 2 и с учетом надбавки 40% в соответствии с уведомлением Калужского отделения ФСС) |
| 1.5. | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 66 884,42 |  |
| 1.6. | Численность (среднесписочная), принятая для расчета | чел. | 573,00 | ФОТ основного производственного персонала: численность 550 человек определена исходя из необходимого количества работников на 105 ед. транспортных средств. ФОТ АУП: по аналогии с количеством АУП в организации |
| 1.7. | среднемесячная оплата труда на 1 работника производственного персонала | тыс. руб./чел./мес | 31,98 |  |
| 2. | расходы на топливо и горюче-смазочные материалы | тыс. руб. | 51 976,16 | Рассчитаны исходя из пробега (определенного в соответствии с Территориальной схемой обращения с ТКО) и норм расхода топлива (приказ по предприятию) и цены покупки топлива |
| 3. | расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 2 049,51 | Рассчитаны исходя из потребности спецодежды на 550 человек |
| 4. | ремонтные расходы и расходы на техническое обслуживание, в том числе: | тыс. руб. | 8 960,50 |  |
| 4.1. | расходы на ремонт транспортных средств | тыс. руб. | 0,00 |  |
| 4.2. | расходы на техническое обслуживание транспортных средств | тыс. руб. | 8 960,50 | Рассчитаны исходя из количества машин 105 единиц |
| 5. | расходы на амортизацию транспортных средств | тыс. руб. | 37 821,00 | Рассчитаны в соответствии с п. 34 Основ ценообразования по максимальному сроку полезного использования |
| 6. | расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении транспортных средств, используемых для транспортирования ТКО, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |  |
| 7. | прочие производственные расходы | тыс. руб. | 880,00 | Рассчитаны исходя из численности работников 550 чел. И стоимости медосмотра 1,6 тыс.руб. на человека |
| 8. | административные расходы | тыс. руб. | 11 947,17 | Расходы на связь и интернет - 750 тыс. руб.,  консультационные услуги - 250 тыс. руб.,  охрана помещений - 150 тыс. руб.,  аренда земли - 1500 тыс. руб.,  аренда производственных баз - 4850 тыс.руб., коммунальные услуги - 3500 тыс.руб., прочие - 947,17 тыс.руб. |
| 9. | расходы, связанные с оплатой налогов и сборов и других обязательных платежей | тыс. руб. | 2 982,05 |  |
| 9.1. | транспортный налог | тыс. руб. | 722,01 | Рассчитаны исходя из количества машин 105 ед. и ставки транспортного налога |
| 9.2. | ОСАГО | тыс. руб. | 1 693,04 | Рассчитаны исходя из количества машин 105 ед. и стоимости ОСАГО 1 ед. техники |
| 9.3. | ГЛОНАСС | тыс. руб. | 567,00 | Рассчитаны исходя из количества машин 105 ед. и стоимости мониторинга 5,4 тыс.руб. в год на 1 ед. техники |
| 10. | Итого расходы | тыс. руб. | 403 370,69 |  |
| 11. | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 20 014,20 | 5 % от расходов исходя из подпункта «к» пункта 90 (1) Основ ценообразования |
| 12. | Итого расходы на транспортирование ТКО | тыс. руб. | 423 384,89 |  |

Информация о проведении торгов на осуществление услуг по сбору и транспортированию ТКО на 2022 год после 31.03.2021.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № лота | НМЦК, тыс. руб. (с НДС) на 2022-2024 годы, тыс. руб. | Обоснование цены, руб./тонна | Масса транспортирования ТКО на 2022 год, тыс. тонн | Стоимость услуг на 2022 год по результатам торгов,  тыс. руб. | Результат |
| Лот № 16  (Дзержинский район) | 118 678,543  В том числе:  2022-38 972,012  2023-39 556,58  2024-40 149,95 | 2022 г.-3014,17  2023 г.-3014,17  2024 г.-3014,17 | 39,37  в том числе на 2022 г.-12,92 | 38 972,01 | Аукцион признан несостоявшимся. Была представлена 1 заявка. (протокол рассмотрения заявок на участие электронном аукционе №0537500000221000010 от 02.12.2021г.)  Договор от 17.12.2021 №0537500000221000010-ЭА на оказание услуг по транспортированию ТКО (лот №16) с ООО «СТ-Легион» |
| Лот № 17  (Бабынинский район) | 71 470,024  в том числе  2022г-23 469,546  2023г.-23 821,57  2024 г.-24 178,90 | 2022 г.- 4009,01  2023 г.- 4009,01  2024 г.- 4009,01 | 17,82  в том числе на 2022 г.- 5,85 | 15 959,29 | Аукцион признан состоявшимся. Были представлены 2 заявки (протокол рассмотрения заявок на участие в электронном аукционе №0537500000221000011 от 06.12.2021. Договор от 17.12.2021 №0537500000221000011-ЭА на оказание услуг по транспортированию ТКО (лот №17) с ООО «СТ-Легион» |
| Лот № 18  (Юхновский район) | 52 524,405  в том числе  2022 г – 17 248,118  2023 г –17 506,841  2024 г – 17 769,445 | 2022 г.- 2714,26  2023 г.- 2714,26  2024 г.- 2714,26 | 19,35 в том числе на 2022 г.- 6,35 | 0,00 | Аукцион признан несостоявшимся. Протокол рассмотрения заявок на участие в электронном аукционе №0537500000221000012 от 02.12.2021 |
| Лот № 19  (Жуковский район) | 196 407,448  в том числе  2022 г-64 496,85  2023г.-65 464,30 2024 г.-66 446,28 | 2022 г.- 2713,83  2023 г.- 2713,83  2024 г.- 2713,83 | 72,37 в том числе на 2022 г.-23,76 | 63 851,88 | Аукцион признан состоявшимся. Были представлены 3 заявки (протокол рассмотрения заявок на участие в электронном аукционе №0537500000221000016 от 06.12.2021. Договор от 17.12.2021 №0537500000221000016-ЭА на оказание услуг по транспортированию ТКО (лот №19) с ООО «Прогресс-Эко» |
| Лот № 20  (Медынский район) | 96 852,158  в том числе 2  2022г-31 804,6  2023г.-32 281,68  2024 г.-32 765,87 | 2022 г.- 3613,42  2023 г.- 3613,42  2024 г.- 3613,42 | 26,80 в том числе на 2022 г.-8,80 | 31 804,60 | Аукцион признан несостоявшимся. Была представлена 1 заявка. (протокол рассмотрения заявок на участие в электронном аукционе № 0537500000221000013 от 02.12.2021. Договор от 17.12.2021 №0537500000221000013- ЭА на оказание услуг по транспортированию ТКО (лот №20) с ООО «СТ-Легион» |
| Лот № 21  (Тарусский район) | 190 706,064  в том числе  2022г-62 624,62  2023г.-63 564,008  2024 г.-64 517,435 | 2022 г.- 3714,17  2023 г.- 3714,17  2024 г.- 3714,17 | 51, 34 в том числе на 2022 г.-16,86 | 62 624,62 | Аукцион признан несостоявшимся. Была представлена 1 заявка. (протокол рассмотрения заявок на участие в электронном аукционе № 0537500000221000014 от 02.12.2021. Договор от 17.12.2021 №0537500000221000014-ЭА на оказание услуг по транспортированию ТКО (лот №21) с ООО «Экостандарт» |
| Лот № 22  (Обнинск) | 312 269,67 в том числе  2022 г.-102 544,03  2023г.-104 082,20  2024г.-105 643,43 | 2022 г.- 2430,42  2023 г.- 2430,42  2024 г.- 2430,42 | 128, 48 в том числе на 2022 г.-42,19 | 102 031,31 | Аукцион признан несостоявшимся. Была представлена 1 заявка.  (протокол рассмотрения заявок на участие в электронном аукционе № 0537500000221000015 от 06.12.2021. Договор от 17.12.2021 №0537500000221000015-ЭА на оказание услуг по транспортированию ТКО (лот №22) с ООО «Экоуют» |
| Лот № 23  (Боровский район) | 250 393,93  в том числе  2022г.-82 225,102  2023г.-83 458,47  2024г.-84 710,35 | 2022 г.- 2600,62  2023 г.-2600,62  2024 г.-2600,62 | 96, 28 в том числе на 2022 г.- 31,61 | 82 225,10 | Аукцион признан несостоявшимся. Была представлена 1 заявка. (протокол рассмотрения заявок на участие в электронном аукционе № 0537500000221000017 от 02.12.2021. Договор от 17.12.2021 №0537500000221000017-ЭА на оказание услуг по транспортированию ТКО (лот №23) с ООО «Прогресс-Эко» |
| Итого, в том числе | 1 289 302,24 | - | 451,81 | 1 210 381,96 |  |
| на 2022 год | 423 384,88 | - | 148,34 | 397 468,83 |  |

По лотам 16-17, 19-23 (по которым были представлены заявки) на основании протоколов рассмотрения заявок на участие в электронных аукционах заключены договора на оказание услуг по транспортированию ТКО на 2022 год на общую сумму 397 468,83 тыс.руб. (с НДС).

По 18 лоту (Юхновский район) не было представлено ни одной заявки и торги признаны несостоявшимися на основании протокола рассмотрения заявки на участие в электронном аукционе.

Стоимость по аукционам по транспортированию ТКО до 31.03.2021 (таблица 10) была определена исходя из массы транспортирования ТКО, определенной в соответствии с Территориальной схемой обращения с ТКО – 151,13 тыс. тонн. и составляет - 491 717,65 тыс.руб. (с НДС).

В связи с переходом на регулирование в соответствии с фактической массой транспортирования ТКО за 2020 год произведен перерасчет стоимости по аукционам, проведенным до 31.03.2021, исходя из стоимости за 1 тонну ТКО по заключенным договорам и плановой массы транспортирования ТКО на 2022 год – 142,02 тыс. тонн. и составляет 305 808,34 тыс.руб.

Таким образом, расходы на транспортирование ТКО на 2022 год по результатам торгов составляют 703 277,17 тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование муниципального образования | Цена за 1 тонну руб./тонна | Масса транспортирования план на 2022 год, тонн | Сумма на 2022 год, руб. | Комментарий |
| 1. Транспортирование по аукционам | | | | | |
| 1.1. Транспортирование по аукционам, проведенным до 31.03.2021 | | | | | |
| 1.1.1. | Барятинский район | 3 374,93 | 1 078,22 | 3 638 917,02 | Договор от 30.11.2020 № 0537500000220000002-ЭА на оказание услуг по транспортированию ТКО (Лот № 4) с ООО «Реммонтаж» |
| Кировский район | 3 374,93 | 9 735,62 | 32 857 036,01 |
| Куйбышевский район | 3 374,93 | 1 095,08 | 3 695 818,34 |
| Людиновский район | 3 374,93 | 9 424,74 | 31 807 837,77 |
| Мосальский район | 3 374,93 | 1 854,84 | 6 259 955,16 |
| Спас-Деменский район | 3 374,93 | 2 282,38 | 7 702 872,73 |
| Итого по лоту 4 | 3 374,93 | 25 470,88 | 85 962 437,04 |
| 1.1.2. | Думиничский район | 3 686,73 | 5 790,27 | 21 347 162,12 | Договор от 30.11.2020 № 0537500000220000003-ЭА на оказание услуг по транспортированию ТКО (Лот № 3) с ООО «Форум» |
| Жиздринский район | 3 686,73 | 1 458,20 | 5 375 989,69 |
| Мещовский район | 3 686,73 | 3 788,40 | 13 966 807,93 |
| Сухиничский район | 3 686,73 | 12 915,57 | 47 616 219,39 |
| Перемышльский район | 3 686,73 | 4 417,87 | 16 287 493,87 |
| Итого по лоту 3 | 3 686,73 | 28 370,31 | 104 593 672,99 |
| 1.1.3. | Козельский район | 3 309,00 | 12 102,27 | 40 046 411,43 | Договор от 30.11.2020 г.№0537500000220000001-ЭА на оказание услуг по транспортированию ТКО (Лот №5) с ООО «Строймонтаж» |
| Ульяновский район | 3 309,00 | 905,65 | 2 996 795,85 |
| Хвастовичский район | 3 309,00 | 3 819,77 | 12 639 618,93 |
| Итого по лоту 5 | 3 309,00 | 16 827,69 | 55 682 826,21 |
| 1.1.4. | Малоярославецкий район | 2 686,50 | 22 173,61 | 59 569 403,27 | Договор от 11.05.2021 г. №05375000005221000005-ЭА на оказание услуг по транспортированию ТКО (лот №10) с ИП Титов В.В. |
| Итого по лоту 10 | 2 686,50 | 22 173,61 | 59 569 403,27 |
| 1.1.5. | Итого по торгам до 31.01.2021 |  | 92 842,49 | 305 808 339,50 |  |
| 1.2. Транспортирование по аукционам, проведенным после 31.03.2021 | | | | | |
| 1.2.1. | Дзержинский район | 3 014,17 | 12 929,60 | 38 972 012,43 | Договор от 17.12.2021 №0537500000221000010-ЭА на оказание услуг по транспортированию ТКО (лот №16) с ООО «СТ-Легион» |
| 1.2.2. | Бабынинский район | 4 009,01 | 5 854,20 | 15 959 291,51 | Договор от 17.12.2021 №0537500000221000011-ЭА на оказание услуг по транспортированию ТКО (лот №17) с ООО «СТ-Легион» |
| 1.2.3. | Жуковский район | 2 713,83 | 23 765,99 | 63 851 888,07 | Договор от 17.12.2021 №0537500000221000016-ЭА на оказание услуг по транспортированию ТКО (лот №19) с ООО «Прогресс-Эко» |
| 1.2.4. | Медынский район | 3 613,42 | 8 801,80 | 31 804 600,16 | Договор от 17.12.2021 №0537500000221000013- ЭА на оказание услуг по транспортированию ТКО ( лот №20) с ООО «СТ-Легион» |
| 1.2.5. | Тарусский район | 3 714,17 | 16 861,00 | 62 624 620,37 | Договор от 17.12.2021 №0537500000221000014-ЭА на оказание услуг по транспортированию ТКО (лот №21) с ООО «Экостандарт» |
| 1.2.6. | Город Обнинск | 2 430,42 | 42 191,90 | 102 031 317,41 | Договор от 17.12.2021 №0537500000221000015-ЭА на оказание услуг по транспортированию ТКО (лот №22) с ООО «Экоуют» |
| 1.2.7. | Боровский район | 2 600,62 | 31 617,50 | 82 225 102,85 | Договор от 17.12.2021 №0537500000221000017-ЭА на оказание услуг по транспортированию ТКО (лот №23) с ООО «Прогресс-Эко» |
| 1.2.8. | Всего по торгам после 31.01.2021 |  | 142 021,99 | 397 468 832,80 |  |
| 1.3. | Итого по торгам |  | 234 864,48 | 703 277 172,30 |  |

По территориям г. Калуги, Ферзиковского района (торги на транспортирование ТКО не проводились), а также Юхновского района (торги признаны несостоявшимися в связи с отсутствием заявок) организацией представлены обосновывающие материалы по самостоятельному осуществлению сбора и транспортирования ТКО на 2022 год.

В соответствии с учетной политикой организации распределение общехозяйственных расходов производится пропорционально фонда оплаты труда основных работников по видам деятельности. По расчету организации на 2022 год доля распределения общехозяйственных расходов на регулируемый вид деятельности:

- от всех видов деятельности составляет 76,06 % (применяется по расходам в целом по организации),

- от вида деятельности транспортирование ТКО и ЖБО составляет 97,11 % (применяется по части расходов, относящихся только на вид деятельности транспортирование ТКО и ЖБО).

Расходы регионального оператора по самостоятельному осуществлению сбора и транспортирования ТКО на 2022 год по предложению организации составляют 549 532,5 тыс.руб.

Экспертная группа предлагает уменьшить расходы на 39 166,07 тыс.руб. Таким образом, по предложению экспертной группы расходы регионального оператора по самостоятельному осуществлению сбора и транспортирования ТКО определены на основании представленных обосновывающих материалов в размере 510 366,42 тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статьи затрат | Единица измерения | Региональный оператор | Экспертная группа | Откл. | Комментарий |
| 2022 год | 2022 год |
| Производственные расходы, всего | тыс. руб. | 444 348,68 | 443 192,14 | -1 156,54 |  |
| расходы на сырье и материалы, в том числе | тыс. руб. | 77 847,57 | 77 847,57 | 0,00 |  |
| сырье и материалы | тыс. руб. | 16 464,10 | 16 464,10 | 0,00 | расходы на приобретение материалов исходя из фактических расходов за 1 полугодие 2021 года |
| Горюче-смазочные материалы | тыс. руб. | 59 118,05 | 59 118,05 | 0,00 | расходы на приобретения топлива и ГСМ : исходя из фактических расходов за 1 полугодие 2021 года 58158,12 тыс.руб. - в доле 100% на деятельность по транспортированию ТКО, 438,04 тыс.руб. - в доле 76,06 % в целом по организации , 521,89 тыс.руб. - в доле 97,11% от деятельности по транспортированию ТКО и ЖБО |
| количество транспортных средств, на которые рассчитываются затраты на ГСМ | шт. | 84,00 | 84,00 | 0,00 |  |
| материалы и малоценные основные средства | тыс. руб. | 2 265,42 | 2 265,42 | 0,00 | Расходы на материалы и малоценные основные средства 1144,04 тыс.руб. - в доле 100% на деятельность по транспортированию ТКО, 424,19 тыс.руб. - в доле 76,06 % в целом по организации, 697,19 тыс.руб. - в доле 97,11% от деятельности по транспортированию ТКО и ЖБО |
| Расходы на приобретаемые энергетические ресурсы | тыс. руб. | 2 159,53 | 2 229,88 | 70,34 |  |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 1 047,82 | 1 046,63 | -1,19 | Затраты на приобретение электрической энергии по договору поставки электрической энергии с ОАО "Калужская сбытовая компания" от 23.11.2005 № 1737-ГС исходя из объема покупной электрической энергии 118,80 тыс.кВт.час и фактической цены на электрическую энергию за 2020 год с учетом роста в 2021 и 2022 году на 105,6 % и 104,7 % по Прогнозу - 9,53 руб./кВт.час в доле на регулируемый вид деятельности 76,06 % в целом по организации и 97,11% от деятельности по транспортированию ТКО и ЖБО . |
| Объем покупной энергии | тыс. кВт | 118,80 | 118,80 | 0,00 |  |
| Тариф на электрическую энергию (мощность) | рублей | 8,82 | 8,81 | -0,01 |  |
| Теплоэнергия | тыс.руб. | 1 034,92 | 1 103,71 | 68,79 | Затраты по договору на поставку тепловой энергии с МУП "Калугатеплосеть" от 01.10.2005 № 302 исходя из объема годовой реализации 472,84 Гкал. и фактического тарифа на тепловую энергию с учетом роста тарифа для МУП "Калугатеплосеть" с июля 2022 года в доле на регулируемый вид деятельности 76,06 % в целом по организации и 97,11% от деятельности по транспортированию ТКО и ЖБО . |
| цена | руб/Гкал | 2 188,73 | 2 334,21 | 145,48 |  |
| объем | Гкал | 472,84 | 472,84 | 0,00 |  |
| Холодное водоснабжение | тыс.руб. | 45,55 | 47,08 | 1,53 | Затраты на холодное водоснабжение и водоотведение по единому договору с ГП Калужской области "Калугаоблводоканал" от 18.01.2016 № 572 исходя из объема холодной воды и водоотведения 1541,19 куб.м. соответственно и фактического тарифа на питьевую воду и водоотведение с учетом роста тарифа для ГП Калужской области "Калугаоблводоканал" с июля 2022 года на 103 % в доле на регулируемый вид деятельности 76,06 % в целом по организации и 97,11% от деятельности по транспортированию ТКО и ЖБО . |
| цена | руб./куб.м | 29,56 | 30,55 | 0,99 |  |
| объем | тыс.куб.м | 1 541,19 | 1 541,19 | 0,00 |  |
| Водоотведение | тыс. руб. | 31,24 | 32,46 | 1,21 |  |
| цена | руб./куб.м | 20,27 | 21,06 | 0,79 |  |
| объем | тыс.куб.м | 1 541,19 | 1 541,19 | 0,00 |  |
| расходы на работы и (или) услуги по транспортированию твердых коммунальных отходов | тыс. руб. | 141 086,71 | 141 086,71 | 0,00 | Расходы на работы и (или) услуги по транспортированию ТКО: - 28 582,17 тыс.руб. - работы по сбору и погрузке КГО, - 112 504,54 тыс.руб. - расходы на транспортирование ТКО 2 плеча по представленным договорам и в соответствии с обоснованием по пункту 90 Основ ценообразования |
| расходы на покрытие кассовых разрывов, целевых кредитов на производственные нужды и процентов по ним | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе | тыс. руб. | 206 212,83 | 206 212,83 | 0,00 |  |
| Фонд оплаты труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 158 114,42 | 158 114,42 | 0,00 | Рассчитаны исходя из плановой численности 338,90 человек (268 человек - в доле 100 % на деятельность по транспортированию ТКО, 70,9 человек - в доле 97,11 % от деятельности по транспортированию ТКО и ЖБО) и средней з/п - 39,79 тыс.руб. на 1 чел. в месяц. |
| Ставка отчисления на социальные нужды | % | 0,3042 | 0,3042 | 0,00 | В соответствии со ст. 425 НК и ст.1 Федерального закона от 31.12.2017 № 484-ФЗ (размер страховых взносов - 30,42 %, в том числе 0,3 % в соотв. с классом профессионального риска - 2 и с учетом надбавки 40 % с 01.01.2019 в соответствии с уведомлением Калужского отделения ФСС) |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 48 098,41 | 48 098,41 | 0,00 |  |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчета | чел. | 338,90 | 338,90 | 0,00 |  |
| среднемесячная оплата труда на 1 работника производственного персонала | тыс. руб./чел./мес. | 38,88 | 38,88 | 0,00 |  |
| прочие производственные расходы | тыс. руб. | 13 092,16 | 13 092,16 | 0,00 | Расходы определены по представленным договорам, а также фактическим затратам за 1 полугодие 2021 года, в том числе: - 435,40 тыс. руб. - мониторинг ТС , - 368 тыс.руб. - медосмотр, - 747,70 тыс.руб.- платные дороги , - 7168,44 тыс.руб. -ТО спецтехники. - 1441,40 тыс.руб. - страхование ОСАГО, - 2882,8 тыс.руб. - прочие. |
| расходы на амортизацию автотранспорта | тыс. руб. | 3 949,88 | 2 723,00 | -1 226,88 | Рассчитаны в соответствии с п. 34 Основ ценообразования по максимальному сроку полезного использования |
| Ремонтные расходы, в том числе | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| расходы на текущий ремонт объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| расходы на капитальный ремонт объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Фонд оплаты труда ремонтного персонала | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Ставка отчисления на социальные нужды | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчета | чел. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| среднемесячная оплата труда на 1 работника ремонтного персонала | тыс. руб./чел./мес. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Административные расходы, в том числе | тыс. руб. | 15 592,13 | 15 592,13 | 0,00 |  |
| расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, юридических, информационных, аудиторских, консультационных услуг: | тыс. руб. | 979,74 | 979,74 | 0,00 |  |
| услуги связи и интернета | тыс. руб. | 494,90 | 494,90 | 0,00 | Расходы на услуги связи и интернета -319,14 тыс. руб. в доле 97,11 % от деятельности по транспортированию ТКО и ЖБО, 175,76 тыс. руб. - в доле 76,06 % в целом по организации |
| консультационные | тыс. руб. | 167,51 | 167,51 | 0,00 | Консультационные расходы 167,51 тыс. руб. - в доле 76,06 % в целом по организации |
| вневедомственная охрана | тыс. руб. | 116,25 | 116,25 | 0,00 | Услуги охраны 167,51 тыс. руб. - в доле 76,06 % в целом по организации |
| прочие | тыс. руб. | 201,08 | 201,08 | 0,00 | Услуги банка 201,08 тыс. руб. - в доле 76,06 % в целом по организации |
| арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении базы по налогу на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Прочие административные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| расходы на амортизацию непроизводственных активов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| прочие расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 14 612,39 | 14 612,39 | 0,00 |  |
| Фонд оплаты труда административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 11 204,10 | 11 204,10 | 0,00 | Рассчитаны исходя из численности 13,69 человек - исходя из численности АУП в целом по организации 18 человек в доле 76,06 % на регулируемый вид деятельности) и средней з/п - 68,20 тыс.руб. на 1 чел. в месяц согласно штатному расписанию. В целом по организации средняя з/п составляет 41,26 тыс.руб./чел./мес., что не превышает среднюю з/п в Калужской области по сведениям Росстата с учетом роста во втором полугодии 2022 года -1,043 по Прогнозу, которая составляет - 42,30 тыс. руб./чел./мес. |
| Ставка отчисления на социальные нужды | % | 0,3042 | 0,3042 | 0,00 | В соответствии со ст. 425 НК и ст.1 Федерального закона от 31.12.2017 № 484-ФЗ (размер страховых взносов - 30,42 %, в том числе 0,3 % в соотв. с классом профессионального риска - 2 и с учетом надбавки 40% с 01.01.2019 в соответствии с уведомлением Калужского отделения ФСС) |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 3 408,29 | 3 408,29 | 0,00 |  |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчета | чел. | 13,69 | 13,69 | 0,00 |  |
| среднемесячная оплата труда на 1 работника административно-управленческого персонала | тыс. руб./чел./мес. | 68,20 | 68,20 | 0,00 |  |
| Сбытовые расходы (расходы по сомнительным долгам) | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам, используемым для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, в том числе: | тыс. руб. | 86 296,78 | 48 287,24 | -38 009,54 |  |
| Аренда имущества | тыс. руб. | 17 248,12 | 17 248,12 | 0,00 |  |
| аренда объектов в государственной собственности | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| аренда объектов в муниципальной собственности | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| прочее (техника) | тыс. руб. | 17 248,12 | 17 248,12 | 0,00 | Расходы по договору аренды специализированного, специального транспортного средства , в том числе спецтехники с экипажем от 15.12.2021 № 1 |
| концессионная плата | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| лизинговые платежи | тыс. руб. | 68 476,02 | 30 487,44 | -37 988,58 | Расходы на лизинговые платежи по договорам лизинга на 36 ед. автотранспорта, рассчитаны в соответствии с п. 35 Основ ценообразования |
| аренда земельных участков | тыс. руб. | 572,64 | 551,68 | -20,96 |  |
| иное | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Расходы по уплате налогов и сборов, в том числе: | тыс. руб. | 312,67 | 312,67 | 0,00 |  |
| налог на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| налог на имущество организаций | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| земельный налог | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| транспортный налог | тыс. руб. | 312,67 | 312,67 | 0,00 |  |
| прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Нормативная прибыль | тыс. руб. | 2 982,24 | 2 982,24 | 0,00 |  |
| Экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения), в соответствии с НК РФ | тыс. руб. | 2 982,24 | 2 982,24 | 0,00 | Расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договором |
| Расходы на самостоятельное транспортирование ТКО | тыс. руб. | 549 532,50 | 510 366,42 | -39 166,07 |  |

Таким образом, расходы регионального оператора на сбор и транспортирование ТКО на 2022 год по предложению организации составят 1 252 809,67 тыс.руб.

Экспертная группа предлагает уменьшить расходы на 39 166,07 тыс.руб. Расходы регионального оператора на сбор и транспортирование ТКО на 2022 год по предложению экспертной группы составят 1 213 643,59 тыс.руб. Расчет расходов регионального оператора на сбор и транспортирование ТКО на 2022 год прилагается.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п\п | Наименование показателя | Ед. измерения | Данные организации | Утверждено | Данные экспертной группы | Откл. от данных организации | Корректировка НВВ | Комментарий |
| 2022 год | 2022 год | 2022 год |
| 1 | расходов регионального оператора на сбор и транспортирование ТКО | тыс. руб. | 1 252 809,67 | 1 477 839,18 | 1 213 643,59 | -39 166,08 | -264195,59 | Расходы определены согласно пункту 12, 14, 90 (1) Основ ценообразования и пункту 88 Методических указаний |
| 2 | Итого | тыс. руб. | 1 252 809,67 | 1 477 839,18 | 1 213 643,59 | -39 166,08 | -264195,59 |  |

1. Анализ сбытовых расходов регионального оператора по обращению с ТКО.

Сбытовые расходы регионального оператора по обращению с ТКО на 2022 год организацией не заявлены.

6. Анализ прочих расходов регионального оператора по обращению с ТКО, предусмотренных пунктом 90 Основ ценообразования.

Согласно п. 90 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку регионального оператора также включаются расходы на приобретение контейнеров и бункеров для накопления ТКО и их содержание, уборку мест погрузки ТКО и расходов, связанных с предоставлением безотзывной банковской гарантии в обеспечение исполнения обязательств по соглашению об организации деятельности по обращению с ТКО, заключенному органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации и региональным оператором.

Прочие расходы регионального оператора по обращению с ТКО по расчету организации на 2022 год составляют 8 642,64 тыс.руб.

Прочие расходы регионального оператора по обращению с ТКО на 2022 год по расчету экспертной группы составляют 8 642,64 тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п\п | Наименование показателя | Ед. измерения | Данные организации | Утверждено | Данные экспертной группы | Откл. от данных организации | Корректировка НВВ | Комментарий |
| 2022 год | 2022 год | 2022 год |
| 1. | Расходы на банковскую гарантию | тыс.руб. | 1 868,00 | 1868,00 | 1 868,00 | 0,00 | 0,00 | Определены на основании расчета организации с учетом коммерческого предложения филиала ПАО «Сбербанк России» Калужское ОСБ № 8608 |
| 2 | Расходы на приобретение контейнеров и бункеров для накопления ТКО и их содержание | тыс.руб. | 6774,64 | 19600,00 | 6774,64 | 0,00 | -12 825,36 | Определены согласно расчету потребности в приобретении контейнеров и бункеров в размере, не превышающем 1 процента необходимой валовой выручки регионального оператора на очередной период регулирования |
| 3 | Расходы на уборку мест погрузки | тыс.руб. | 0,00 | 1534,64 | 0,00 | 0,00 | -1534,64 | Расходы не заявлены |
| 2 | Итого | тыс.руб. | 8 642,64 | 23 002,64 | 8 642,64 | 0,00 | -14 360 |  |

1. Корректировка необходимой валовой выручки регионального оператора по обращению с ТКО.

По расчету экспертной группы корректировка необходимой валовой выручки регионального оператора по обращению с ТКО за 2020 год 33 212,67 тыс. руб. Расчет корректировки необходимой валовой выручки регионального оператора по обращению с ТКО за 2020 прилагается (Приложение № 4).

Корректировка необходимой валовой выручки регионального оператора по обращению с ТКО за 2020 год организацией не заявлена.

Организация получила из бюджета Калужской области средства, финансовым обеспечением которых являются иные межбюджетные трансферты из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию в 2020 году мероприятий по обеспечению деятельности по оказанию коммунальной услуги населению по обращению с ТКО. В соответствии с Распоряжением Правительства Российской Федерации от 29.05.2020 № 1449-р размер бюджетных трансфертов для Калужской области составил 93004,3 тыс.руб.

С учетом пункта 2 Постановления № 1534 и пункта 11 Основ ценообразования корректировка необходимой валовой выручки регионального оператора по обращению с ТКО за 2020 год в расчете предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с ТКО на 2022 год не учитывается.

1. Расчет необходимой валовой выручки и размера тарифов.

Необходимая валовая выручка регионального оператора определяется в соответствии с главой XI Основ ценообразования и главой VI Методических указаний как сумма необходимой валовой выручки организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с ТКО, включая обработку ТКО, в том числе собственная необходимая валовая выручка регионального оператора, относимая на такие виды деятельности, расходов на транспортирование ТКО, а также расходов на приобретение контейнеров и бункеров для накопления ТКО и их содержание, уборку мест погрузки ТКО и расходов, связанных с предоставлением безотзывной банковской гарантии в обеспечение исполнения обязательств по соглашению об организации деятельности по обращению с ТКО, заключенному органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации и региональным оператором.

Прогнозная валовая выручка регионального оператора на 2022 год по заявке на участие в конкурсном отборе составляет 1 780 296,19 тыс.руб.

Необходимая валовая выручка на услугу регионального оператора по обращению с ТКО в 2022 году по расчету организации составит 1 573 883,42 тыс. руб.

По расчету экспертной группы необходимая валовая выручка на услугу регионального оператора по обращению с ТКО на 2022 год составляет 1 534 464,96 тыс.руб. (Приложение № 5). Отклонение от расчета организации составляет – 39 418,46 тыс.руб., от прогнозной валовой выручки – 245 831,23 тыс.руб. Превышение отсутствует, что соответствует пункту 89 Основ ценообразования.

Корректировка необходимой валовой выручки в 2022 году составит: - 432 656,56 тыс.руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Корректировка НВВ | Сумма, тыс.руб. | Комментарий |
| Отклонение расходов регионального оператора по обработке, захоронению ТКО на объектах, используемых для обращения с ТКО | - 139 044,00 | Скорректированы в соответствии с снижением в 2022 году массы поступления ТКО на объекты операторов по обращению с ТКО (определена исходя из фактической массы поступления в 2020 году на объекты по обращению с ТКО) |
| Отклонение расходов на сбор и транспортирование ТКО | -264 195,59 | Скорректированы в соответствии со снижением массы транспортирования ТКО на 2022 год (определена исходя из фактической массы транспортирования ТКО в 2020 году) |
| Сбытовые расходы ( 2 % от НВВ по сомнительным долгам) | 0,00 | - |
| Отклонение расходов на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО | -15 056,97 | Скорректированы по формуле 51 Методических указаний с применением индекса потребительских цен на 2021 год по Прогнозу - 1,036 |
| Расходы на банковскую гарантию | 0,00 | - |
| Расходов на приобретение контейнеров и бункеров для накопления | -12 825,36 | Скорректированы согласно расчету потребности в приобретении контейнеров и бункеров |
| Расходы на содержание, уборку мест погрузки ТКО | -1 534,64 | Скорректированы с учетом изменения массы ТКО, в отношении которой осуществляется погрузка в 2021 году |
| Корректировка НВВ регионального оператора | 0,00 | - |
| Итого | - 432 656,56 |  |

Комиссии предлагается утвердить предельные единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с ТКО для государственного предприятия Калужской области «Калужский региональный экологический оператор» на 2022 год в следующем размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Единица измерения | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | с 01.07.2022 по 31.12.2022 |
| Услуга регионального оператора по обращению с ТКО | руб./м3 | 459,90 | 473,70 |
| Рост | % | 100,00 | 103,00 |

Расчет тарифов на расчетный период по статьям расходов, предлагаемых организацией для установления и рассчитанных экспертной группой приведен в приложении к настоящему экспертному заключению.

1. Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по группам, величины прибыли.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные статьи расходов | 2020 год, данные экспертной группы,  тыс. руб. | 2021 год, данные экспертной группы,  тыс. руб. | 2022 год, данные экспертной группы,  тыс. руб. | 2022 год/ 2021 год,% | 2022 год/ 2020 год,% |
| Необходимая валовая выручка, в том числе | 1 860 086,68 | 1 946 051,28 | 1 534 464,96 | 78,85 | 82,49 |
| Расходы регионального оператора по обработке, захоронению ТКО на объектах, используемых для обращения с ТКО | 356 618,74 | 347 104,34 | 230 702,45 | 66,46 | 64,69 |
| Расходы на сбор и транспортирование ТКО | 1 413 261,32 | 1 492 884,30 | 1 213 643,39 | 81,30 | 85,88 |
| Сбытовые расходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО | 89 508,61 | 92 730,92 | 81 476,28 | 87,86 | 91,03 |
| Расходы на банковскую гарантию | 1 740,00 | 1800,00 | 1 868 | 103,78 | 107,36 |
| Расходов на приобретение контейнеров и бункеров для накопления | 18 600,00 | 10 000,00 | 6 774,64 | 67,75 | 36,42 |
| Расходы на содержание, уборку мест погрузки ТКО | 1 518,07 | 1531,72 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Корректировка необходимой валовой выручки по Предписанию ФАС России | -21 160,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки по отношению к другим регулируемым организациям провести не представляется возможным ввиду отсутствия организаций, работающих в сопоставимых условиях.

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

Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2019 № 525-РК «Об утверждении долгосрочных предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для государственного предприятия Калужской области «Калужский региональный экологический оператор» на 2020 - 2022 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2020 № 486-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 17.12.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**15. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 539-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги** **на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2019 № 534-РК, от 18.12.2020 № 501-РК).**

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

**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» комиссии предлагается внести следующие изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 539-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги на 2019 - 2023 годы», изложив приложение к приказу в новой редакции:

«Приложение

к приказу министерства

конкурентной политики

Калужской области

от 19.12.2018 № 539-РК

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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. | | | | | 4064,97 | | | | | | | |
| 3. | | | 2021 год | | | тыс. куб. м. | | | | | 4052,00 | | | | | | | |
| 4. | | | 2022 год | | | тыс. куб. м. | | | | | 2599,39 | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | % | | | | | 2,0 | | | |
| 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. | | | | | 0,08 | | | |
|  | | 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 | | | | | | | | % | | | | | 2,0 | | | |
| 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. | | | | | 0,06 | | | |
|  | | 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 | | | | | 0,0 | | | |
| 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   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | Динамика изменения плановых значений (2022/2021 г.) | | 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 | % | - | | 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 | % | - | | 3 | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | % | - | | 4 | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | % | 92,59 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VII  Отчет об исполнении производственной программы за 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование мероприятия | | | Единицы измерения | | | | План 2020 года | | | | | | Факт 2020 года | | | | Отклонение |
| 1 | Объем горячего водоснабжения | | | тыс.куб.м | | | | 4 064,97 | | | | | | 2 662,43 | | | | -1 402,54 |
|  | Отчет о выполнении плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Мероприятия не планировались | | | тыс. руб. | | | | - | | | | | | - | | | | - |
|  | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Мероприятия не планировались | | | тыс. руб. | | | | - | | | | | | - | | | | - |
|  | Отчет о выполнении плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Мероприятия не планировались | | | тыс. руб. | | | | - | | | | | | - | | | | - |
|  | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | 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:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 539-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2019 № 534-РК, от 18.12.2020 № 501-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 10.12.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**16. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 552-РК «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» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2019 № 535-РК, от 18.12.2020 № 513-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение)   
в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2022 год 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 19.12.2018 № 552-РК   
в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2021  по 30.06.2021 | с 01.07.2021  по 31.12.2021 |
| 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. 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 | 24,48 | 25,08 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1816,99 | 1872,88 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 29,38 | 30,10 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2180,39 | 2247,46 |
| 2. При приготовлении горячей воды с использованием покупной тепловой энергии АО «Калужский завод телеграфной аппаратуры | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 24,48 | 25,08 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1765,94 | 1861,30 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 29,38 | 30,10 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2119,13 | 2233,56 |
| 3. При приготовлении горячей воды с использованием покупной тепловой энергии АО «Калужский электромеханический завод» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 24,48 | 25,08 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1680,31 | 1730,71 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 29,38 | 30,10 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2016,37 | 2076,85 |
| 4. При приготовлении горячей воды с использованием собственных источников тепловой энергии по котельным, расположенных по следующим адресам: ул. Баррикад, 181 «а»; ул. Вишневского, 1; ул. Ипподромная, 37; ул. Кропоткина, 4 «а»; ул. Тарутинская, 171; ул. Широкая, 51 «б»; Кирпичный завод МПС, 3 «в» (д. Мстихино) | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 24,48 | 25,08 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2368,60 | 2463,32 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования ГП «Город Калуга». В соответствии с пунктами 4 и 5 методических указаний, организацией рассчитан объем горячего водоснабжения на 2022 год в размере - 2599,39 тыс.м3/год, в том числе: население – 2203,39 тыс.м3/год, бюджет – 316,38 тыс.м3/год, прочие – 79,62 тыс.м3/год.

В связи с изменением схемы горячего водоснабжения регулирование услуги по передачей по сетям МУП «Калугатеплосеть» г. Калуги горячей воды ОАО «Калужский завод автомобильного электрооборудования» прекращено.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 2599,39 тыс.м3 на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования.

Рссмотрев 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), комиссии предлагается установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования с учетом тарифов:

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

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 25,08 руб./м3 (без НДС) или – 30,10 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 25,83 руб./м3 (без НДС) или – 31,00 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 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1872,88 руб./Гкал (без НДС) или – 2247,46 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 2017,47 руб./Гкал (без НДС) или – 2420,96 руб./Гкал (с НДС);

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

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1861,30 руб./Гкал (без НДС) или – 2233,56 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1947,94 руб./Гкал (без НДС) или – 2337,53 руб./Гкал (с НДС);

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

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1730,71 руб./Гкал (без НДС) или – 2076,85 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1791,28 руб./Гкал (без НДС) или – 2149,54 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; ул. Ипподромная, 37; ул. Кропоткина, 4 «а»; ул. Тарутинская, 171; ул. Широкая, 51 «б»; Кирпичный завод МПС, 3 «в» (д. Мстихино)

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 2463,32 руб./Гкал (без НДС) или – 2955,98 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 2561,84 руб./Гкал (без НДС) или – 3074,21 руб./Гкал (с НДС);

Таким образом, по расчету экспертной группы долгосрочные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2022  по 30.06.2022 | с 01.07.2022  по 31.12.2022 |
| 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. 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 | 25,08 | 25,83 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1872,88 | 2017,47 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 30,10 | 31,00 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2247,46 | 2420,96 |
| 2. При приготовлении горячей воды с использованием покупной тепловой энергии АО «Калужский завод телеграфной аппаратуры | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,08 | 25,83 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1861,30 | 1947,94 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 30,10 | 31,00 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2233,56 | 2337,53 |
| 3. При приготовлении горячей воды с использованием покупной тепловой энергии АО «Калужский электромеханический завод» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,08 | 25,83 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1730,71 | 1791,28 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 30,10 | 31,00 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2076,85 | 2149,54 |
| 4. При приготовлении горячей воды с использованием собственных источников тепловой энергии по котельным, расположенных по следующим адресам: ул. Баррикад, 181 «а»; ул. Вишневского, 1; ул. Ипподромная, 37; ул. Кропоткина, 4 «а»; ул. Тарутинская, 171; ул. Широкая, 51 «б»; Кирпичный завод МПС, 3 «в» (д. Мстихино) | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,08 | 25,83 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2463,32 | 2561,84 |

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 552-РК «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» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2019 № 535-РК, от 18.12.2020 № 513-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 10.12.2021 по делу № 110/В-03/1542-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**17. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 544-РК «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»** **(в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 464-РК, от 18.12.2020 № 494-РК).**

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

**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» комиссии предлагается внести следующие изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 544-РК «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», изложив приложение к приказу в новой редакции:

«Приложение

к приказу министерства

конкурентной политики

Калужской области

от 19.12.2018 № 544-РК

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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. | | | | 13,60 | | | |
| 3. | | 2021 год | | | тыс. куб. м. | | | | 13,00 | | | |
| 4. | | 2022 год | | | тыс. куб. м. | | | | 13,00 | | | |
| 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   |  |  |  | | --- | --- | --- | | Наименование показателя | Единицы измерения | Динамика изменения плановых значений (2022/2021 г.) | | 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 | % | - | | 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 | % | - | | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | % | - | | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | % | 100,0 | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VII  Отчет об исполнении производственной программы за 2020 год | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | Единицы измерения | | | План 2020 года | | | Факт 2020 года | | | Отклонение |
|  | | Объем горячего водоснабжения | тыс.куб.м | | | 13,0 | | | 13,6 | | | 0,6 |
|  | | 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:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 544-РК «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» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 464-РК, от 18.12.2020 № 494-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 10.12.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**18. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 546-РК «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» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 465-РК, от 18.12.2020 № 506-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение)   
в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 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 применяет упрощенную систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства от 19.12.2018 № 546-РК в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2021  по 30.06.2021 | с 01.07.2021  по 31.12.2021 |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 24,88 | 25,62 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2504,48 | 2570,20 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 24,88 | 25,62 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2504,48 | 2570,20 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения с покупной водой ООО «Водоснабжение» на территории муниципального образования ГП «Город Киров   
и Кировский район». В соответствии с пунктами 4 и 5 методических указаний, организацией рассчитан объем горячего водоснабжения на 2022 год в размере 13,0 тыс.м3/год, в том числе население – 10,0 тыс.м3/год, бюджет – 0,3 тыс.м3/год, прочие – 2,7 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 13,0тыс.м3 на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования.

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), комиссии предлагается установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования с учетом тарифов:

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

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 25,62 руб./м3 (НДС не облагается);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 26,38 руб./м3 (НДС не облагается);

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

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 2570,20 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 2660,16 руб./Гкал (НДС не облагается).

Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2022  по 30.06.2022 | с 01.07.2022  по 31.12.2022 |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,62 | 26,38 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2570,20 | 2660,16 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,62 | 26,38 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2570,20 | 2660,16 |

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 546-РК «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» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 465-РК, от 18.12.2020 № 506-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 10.12.2021 по делу № 78//В-03/1472-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**19. 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» для котельной, расположенной по адресу: Калужская область, г. Жиздра, ул. Урицкого, д. 42, на 2021 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 «Кировская региональная компания по реализации тепловой и электрической энергии» для котельной, расположенной по адресу: Калужская область, г. Жиздра, ул. Урицкого, д. 42, на 2022 год:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИСТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КИРОВЭНЕРГОСЕРВИС» НА 2022 ГОД | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Кировэнергосервис» | | | | | | | | |
| Ее местонахождение | | | | пер. Воровского, д. 7 «а», Калужская область, Кировский район, 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 | | | | С 01.01.2022 по 31.12.2022 | | | | | | | | |
| 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 01.01.2022 по 31.12.2022 | | |  | |  | |  | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | - | | | |
| Итого 2022 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 01.01.2022 по 31.12.2022 | | |  | |  | |  | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | - | | | |
| Итого 2022 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 01.01.2022 по 31.12.2022 | | |  | |  | |  | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | - | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | | - | | | |
| Раздел III  Планируемый объем подачи горячей воды | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Показатели производственной деятельности | | | Единицы измерения | | | | Объем | | | |
| 1. | | С 01.01.2022 по 31.12.2022 | | | тыс. куб. м. | | | | 27,80 | | | |
| Раздел IV  Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование показателя | | | Единицы измерения | | | | Сумма финансовых потребностей | | | |
| 1. | | Объем финансовых потребностей в 2022 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 | | |
| 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 2020 год | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | | Единицы измерения | План 2020 года | | | Факт 2020 года | | Отклонение | |
|  | | | Объем горячего водоснабжения | | тыс.куб.м | 28,59 | | | 27,83 | | 0,75 | |
|  | | | 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 01.01.2022 по 31.12.2022 | | |  | |  | |  | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | - | | | |
| Итого 2022 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» для котельной, расположенной по адресу: Калужская область, г. Жиздра, ул. Урицкого, д. 42, на 2022 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 10.12.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**20. Об установлении 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» для котельной, расположенной по адресу: Калужская область, г. Жиздра, ул. Урицкого, д. 42, на 2022 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение)   
в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год методом экономически обоснованных расходов (затрат) 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 21.08.2017 б/н.) Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства от 18.12.2020 № 507-РК в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 09.01.2021  по 30.06.2021 | с 01.07.2021  по 31.12.2021 |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 29,38 | 30,10 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 3417,75 | 3588,64 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения с покупной водой ГП Калужской области «Калугаоблводоканал» на территории муниципального образования ГП «Город Жиздра». В соответствии с пунктами 4 и 5 методических указаний, организацией рассчитан объем горячего водоснабжения на 2022 год в размере 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 в размере 2,6 тыс.м3 на 2022 год.

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), комиссии предлагается установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год с учетом тарифов:

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

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 25,08 руб./м³ (без НДС) или – 30,10 руб./м³ (с НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 25,83 руб./м³ (без НДС) или – 31,00 руб./м³ (с НДС);

- на тепловую энергию (с 01.01.2019 не подлежат государственному регулированию определяются соглашением сторон) согласно представленного договора в размере:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 3588,64 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 3588,64 руб./Гкал (НДС не облагается);

Таким образом, по расчету экспертной группы долгосрочные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в 2022году составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 09.01.2022  по 30.06.2022 | с 01.07.2022  по 31.12.2022 |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 30,10 | 31,00 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 3588,64 | 3588,64 |

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

Установить и ввести в действие с 1 января 2022 года предложенные 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» для котельной, расположенной по адресу: Калужская область, г. Жиздра, ул. Урицкого, д. 42, на 2022 год с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 10.12.2021 по делу № 77/В-03/1471-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**21. 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 2022 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» комиссии 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 2022 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 2022 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 01.01.2022 по 31.12.2022 | | | | | | | | | | | | | |
| 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 01.01.2022 по 31.12.2022 | | | |  | |  | | | |  | | |  | | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | | | - | | | | | | - | | | | | | |
| Итого 2022 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 01.01.2022 по 31.12.2022 | | | |  | |  | | | |  | | |  | | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | | | - | | | | | | - | | | | | | |
| Итого 2022 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 01.01.2022 по 31.12.2022 | | | |  | |  | | | |  | | |  | | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | | | - | | | | | | - | | | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | |
| Раздел III  Планируемый объем подачи горячей воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Показатели производственной деятельности | | | | Единицы измерения | | | | | | Объем | | | | | | |
| 1. | | | С 01.01.2022 по 31.12.2022 | | | | тыс. куб. м. | | | | | | 77,1 | | | | | | |
| Раздел IV  Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | | | | | Сумма финансовых потребностей | | | | | | |
| 1. | | | Объем финансовых потребностей в 2022 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 01.01.2022 по 31.12.2022 | | | | | | | | |  | |  | | | | |  | |  |
| 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 | | | | 0,09 | | | | | |
| 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 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | | Наименование мероприятия | Единицы измерения | | | План 2020 года | | | Факт 2020 года | | | | Отклонение | | | | |
| 1 | | | | Объем горячего водоснабжения | тыс.куб.м | | | 82,29 | | | 69,5 | | | | -12,79 | | | | |
| 2 | | | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | Мероприятия не планировались | тыс. руб. | | | - | | | - | | | | - | | | | |
| 3 | | | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | Мероприятия не планировались | тыс. руб. | | | - | | | - | | | | - | | | | |
| 4 | | | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | Мероприятия не планировались | тыс. руб. | | | - | | | - | | | | - | | | | |
| 5 | | | | 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 01.01.2022 по 31.12.2022 | | | |  | |  | | | |  | | |  | | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | | | - | | | | | | - | | | | | | |
| Итого 2022 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 2022 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 10.12.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**22. 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 2022 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение)   
в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 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 18.12.2020 № 509-РК  
в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2021  по 30.06.2021 | с 01.07.2021  по 31.12.2021 |
| 1. На территории ГП «Город Кондрово» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 24,48 | 25,08 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1958,75 | 2017,40 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 29,38 | 30,10 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2350,50 | 2420,88 |
| 1. На территории СП «Льва Толстого» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 24,48 | 25,08 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1752,92 | 1805,34 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 29,38 | 30,10 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2103,50 | 2166,41 |
| 1. На территории ГП «Поселок Товарково» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 24,48 | 25,08 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1971,73 | 2030,88 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 29,38 | 30,10 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2366,08 | 2437,06 |

В соответствии с пунктами 4 и 5 методических указаний, организацией рассчитан объем горячего водоснабжения на 2022 год. Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования ГП «Город Кондрово» в объеме 29,91 тыс.м3/год, в том числе: население – 9,9 тыс.м3/год, бюджет – 20 тыс.м3/год, прочие – 0,01 тыс.м3/год, на территории муниципального образования СП «Село Льва Толстого» в объеме 39,81 т.м3/год, в том числе: население – 38,0 тыс.м3/год, бюджет – 1,81 тыс.м3/год, на территории муниципального образования ГП «Поселок Товарково» в объеме 6,3 тыс.м3/год, в том числе: население – 5,8 тыс.м3/год, прочие – 0,5 тыс.м3/год, на территории муниципального образования СП «Поселок Полотняный Завод» в объеме 1,08 тыс.м3/год, в том числе: бюджет – 1,08 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 77,10 тыс.м3 на 2022 год.

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), комиссии предлагается установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год с учетом тарифов:

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

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 25,08 руб./м³ (без НДС) или – 30,10 руб./м³ (с НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 25,83 руб./м³ (без НДС) или – 31,00 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 01.01.2022 по 30.06.2022 – 2017,40 руб./Гкал (без НДС) или – 2420,88 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 2088,01 руб./Гкал (без НДС) или – 2505,61 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 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1805,34 руб./Гкал (без НДС) или – 2166,41 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1886,57 руб./Гкал (без НДС) или – 2263,88 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 01.01.2022 по 30.06.2022 – 2030,88 руб./Гкал (без НДС) или – 2437,06 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 2101,84 руб./Гкал (без НДС) или – 2522,21 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 01.01.2022 по 30.06.2022 – 2085,75 руб./Гкал (без НДС) или – 2502,90 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 2115,12 руб./Гкал (без НДС) или – 2538,14 руб./Гкал (с НДС).

Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в 2022 году составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2022  по 30.06.2022 | с 01.07.2022  по 31.12.2022 |
| 1. На территории ГП «Город Кондрово» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,08 | 25,83 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2017,40 | 2088,01 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 30,10 | 31,00 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2420,88 | 2505,61 |
| 1. На территории СП «Село Льва Толстого» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,08 | 25,83 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1805,34 | 1886,57 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 30,10 | 31,00 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2166,41 | 2263,88 |
| 1. На территории ГП «Поселок Товарково» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,08 | 25,83 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2030,88 | 2101,84 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 30,10 | 31,00 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2437,06 | 2522,21 |
| 1. На территории ГП «Поселок Полотняный Завод» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,08 | 25,83 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2085,75 | 2115,12 |

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

Установить и ввести в действие с 1 января 2022 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 2022 год с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 10.12.2021 по делу № 74/В-03/1468-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**23. Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Теплоснабжение» муниципального образования городского поселения «Город Белоусово» на 2022 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» комиссии предлагается утвердить производственную программу в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Теплоснабжение» Муниципального образования Городского поселения «Город Белоусово»  
на 2022 год:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИСТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ» МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ «ГОРОД БЕЛОУСОВО» НА 2022 ГОД | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Теплоснабжение» муниципального образования городского поселения «Город Белоусово» | | | | | | | | | | | | | |
| Ее местонахождение | | | | | ул. Гурьянова, д. 14, г. Белоусово, Жуковский р-н, Калужская обл., 249160 | | | | | | | | | | | | | |
| 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 01.01.2022 по 31.12.2022 | | | | | | | | | | | | | |
| 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 01.01.2022 по 31.12.2022 | | | |  | |  | | | |  | |  | | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | | | - | | | | | | - | | | | | |
| Итого 2022 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 01.01.2022 по 31.12.2022 | | | |  | |  | | | |  | |  | | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | | | - | | | | | | - | | | | | |
| Итого 2022 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 01.01.2022 по 31.12.2022 | | | |  | |  | | | |  | |  | | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | | | - | | | | | | - | | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | | | | | | - | | | | | |
| Раздел III  Планируемый объем подачи горячей воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Показатели производственной деятельности | | | | Единицы измерения | | | | | | Объем | | | | | |
| 1. | | | С 01.01.2022 по 31.12.2022 | | | | тыс. куб. м. | | | | | | 69,7 | | | | | |
| Раздел IV  Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | | | | | Сумма финансовых потребностей | | | | | |
| 1. | | | Объем финансовых потребностей в 2022 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 01.01.2022 по 31.12.2022 | | | | | | | | |  | |  | | | |  | |  |
| 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. | | | | 0,0649 | | | | |
| 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 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | | Наименование мероприятия | | | Единицы измерения | План 2020 года | | | | | Факт 2020 года | | Отклонение | | | |
|  | | | | Объем горячего водоснабжения | | | тыс.куб.м | 56,8 | | | | | 62,36 | | 5,56 | | | |
|  | | | | 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 01.01.2022 по 31.12.2022 | | |  | | |  | |  | | | |  | | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2022 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 «Теплоснабжение» муниципального образования городского поселения «Город Белоусово» на 2022 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 10.12.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**24. Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для муниципального унитарного предприятия «Теплоснабжение» муниципального образования городского поселения «Город Белоусово» на 2022 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год методом экономически обоснованных расходов (затрат) открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1154011001385 от 14.09.2015, с присвоением ИНН/КПП 4007020420/400701001. Основные средства, относящиеся   
к регулируемой деятельности, находятся у организации в хозяйственном ведении (договор от 21.09.2015 № 79-09/2015, договор от 05.11.2015 № 93-10/2015) и в аренде (договор   
от 28.09.2015 № 1). Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2020 № 504-РК  
в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2021  по 30.06.2021 | с 01.07.2021  по 31.12.2021 |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 22,79 | 23,47 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2118,90 | 2182,46 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 22,79 | 23,47 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2118,90 | 2182,46 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования ГП «Город Белоусово». В соответствии с пунктами 4 и 5 методических указаний, организацией рассчитан объем горячего водоснабжения на 2022 год в размере 69,7 тыс.м3/год, в том числе: население - 57,06 тыс.м3/год, бюджет - 5,09 тыс.м3/год, прочие - 7,55 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 69,7 тыс.м3 на 2022 год.

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), комиссии предлагается установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год с учетом тарифов:

- на питьевую воду, установленных для МП МО «Город Белоусово» «Водоканал»   
в размере:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 23,47 руб./м³ (НДС не облагается);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 24,41 руб./м³ (НДС не облагается);

- на тепловую энергию, установленных для муниципального унитарного предприятия «Теплоснабжение» муниципального образования городского поселения «Город Белоусово» в размере:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 2182,46 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 2276,31 руб./Гкал (НДС не облагается).

Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в 2022 году составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2022  по 30.06.2022 | с 01.07.2022  по 31.12.2022 |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,47 | 24,41 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2182,46 | 2276,31 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,47 | 24,41 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2182,46 | 2276,31 |

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

Установить и ввести в действие с 1 января 2022 года предложенные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для применяющего упрощенную систему налогообложения муниципального унитарного предприятия «Теплоснабжение» муниципального образования городского поселения «Город Белоусово» на 2022 год с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 10.12.2021 по делу № 62/В-03/1430-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**25. О признании утратившими силу некоторых приказов министерства конкурентной политики Калужской области;**

**О признании утратившими силу некоторых приказов министерства конкурентной политики Калужской области.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В связи с прекращением государственного регулирования деятельности в сфере горячего водоснабжения, на основании обращения ООО «Агрисовгаз» от 06.12.2021 № 21, комиссии предлагается признать утратившими силу следующие приказы министерства конкурентной политики Калужской области:

- от 17.12.2018 № 445-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «АГРИСОВГАЗ» на 2019 - 2023 годы»;

- от 02.12.2019 № 320-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 445-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «АГРИСОВГАЗ» на 2019 - 2023 годы»;

- от 07.12.2020 № 333-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 445-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «АГРИСОВГАЗ» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 320-РК)»;

- от 17.12.2018 № 520-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «АГРИСОВГАЗ» на 2019 – 2023»;

- от 02.12.2019 № 321-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 520-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «АГРИСОВГАЗ» на 2019 - 2023 годы»;

- от 07.12.2020 № 344-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 520-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «АГРИСОВГАЗ» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 321-РК)».

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

1.Признать утратившими силу с 1 января 2022 года следующие приказы министерства конкурентной политики Калужской области:

- от 17.12.2018 № 445-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «АГРИСОВГАЗ» на 2019 - 2023 годы»;

- от 02.12.2019 № 320-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 445-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «АГРИСОВГАЗ» на 2019 - 2023 годы»;

- от 07.12.2020 № 333-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 445-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «АГРИСОВГАЗ» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 320-РК)»;

2. Признать утратившими силу с 1 января 2022 года следующие приказы министерства конкурентной политики Калужской области:

- от 17.12.2018 № 520-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «АГРИСОВГАЗ» на 2019 – 2023 годы»;

- от 02.12.2019 № 321-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 520-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «АГРИСОВГАЗ» на 2019 - 2023 годы»;

- от 07.12.2020 № 344-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 520-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «АГРИСОВГАЗ» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 321-РК)».

**Решения приняты в соответствии с пояснительной запиской от 14.12.2021 в форме приказов (прилагаются), голосовали единогласно.**

**26. О признании утратившими силу некоторых приказов министерства конкурентной политики Калужской области;**

**О признании утратившими силу некоторых приказов министерства конкурентной политики Калужской области.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В связи с прекращением государственного регулирования деятельности в сфере горячего водоснабжения, на основании обращения муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик» от 02.11.2021 № 414, необходимо признать утратившими силу следующие приказы министерства конкурентной политики Калужской области:

- от 17.12.2018 № 447-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик» на 2019 - 2023 годы»;

- от 16.12.2019 № 504-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 447-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик» на 2019 - 2023 годы»;

- от 14.12.2020 № 386-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 447-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 504-РК)»;

- от 17.12.2018 № 497-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик» на 2019 - 2023 годы»;

- от 16.12.2019 № 505-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 497-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик» на 2019 - 2023 годы»;

- от 14.12.2020 № 454-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 497-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 505-РК)».

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

1. Признать утратившими силу с 1 января 2022 года следующие приказы министерства конкурентной политики Калужской области:

- от 17.12.2018 № 447-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик» на 2019 - 2023 годы»;

- от 16.12.2019 № 504-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 447-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик» на 2019 - 2023 годы»;

- от 14.12.2020 № 386-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 447-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 504-РК)»;

2. Признать утратившими силу с 1 января 2022 года следующие приказы министерства конкурентной политики Калужской области:

- от 17.12.2018 № 497-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик» на 2019 - 2023 годы»;

- от 16.12.2019 № 505-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 497-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик» на 2019 - 2023 годы»;

- от 14.12.2020 № 454-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 497-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 505-РК)».

**Решения приняты в соответствии с пояснительной запиской от 14.12.2021 в форме приказов (прилагаются), голосовали единогласно.**

**27. О включении дополнительных вопросов в повестку заседания комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В связи с переносом на комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области 13.12.2021 вопросов о внесении изменений в некоторые приказы министерства конкурентной политик Калужской области, предлагется включить в повестку заседания комиссии по тарифам и ценам министерства 17.12.2021г. следующие вопросы:

1. Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Кировэнергосервис» на 2022 год;
2. Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение)   
   в закрытой системе горячего водоснабжения для общества   
   с ограниченной ответственностью «Кировэнергосервис» на 2022 год;
3. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 433-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2019 - 2023 годы»;
4. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 519-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2019 - 2023 годы»;
5. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 14.12.2020 № 395-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на территории деревни Хрустали сельского поселения «Деревня Ерденево» на 2021 – 2023 годы»;
6. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 14.12.2020 № 484-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на территории деревни Хрустали сельского поселения «Деревня Ерденево» на 2021 – 2023 годы»;
7. Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» для котельных, расположенных на территориях сельского поселения «Село Кузьмищево» и городского поселения «Город Таруса» по адресу: ул. Комсомольская д. 11, на 2022 год;
8. Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» для котельных, расположенных на территориях сельского поселения «Село Кузьмищево» и городского поселения «Город Таруса» по адресу: ул. Комсомольская д. 11, на 2022 год;
9. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 09.12.2019 № 336-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» на 2020 - 2024 годы»;
10. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 09.12.2019 № 337-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» на 2020 - 2024 годы»;
11. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 537-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» на 2019 - 2023 годы»;
12. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 550-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» на 2019 - 2023 годы».

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

Включить вышеуказанные вопросы в повестку заседания комиссии по тарифам и ценам 17.12.2021 для их рассмотрения по существу.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 15.12.2021 в протокольной форме, голосовали единогласно.**

**28. Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Кировэнергосервис» на 2022 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» комиссии предлагается утвердить производственную программу в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Кировэнергосервис» на 2022 год:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИСТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КИРОВЭНЕРГОСЕРВИС» НА 2022 ГОД | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Кировэнергосервис» | | | | | | | | |
| Ее местонахождение | | | | пер. Воровского, д. 7 «а», Калужская область, Кировский район, 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 | | | | С 01.01.2022 по 31.12.2022 | | | | | | | | |
| 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 01.01.2022 по 31.12.2022 | | |  | |  | |  | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | - | | | |
| Итого 2022 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 01.01.2022 по 31.12.2022 | | |  | |  | |  | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | - | | | |
| Итого 2022 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 01.01.2022 по 31.12.2022 | | |  | |  | |  | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | - | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | | - | | | |
| Раздел III  Планируемый объем подачи горячей воды | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Показатели производственной деятельности | | | Единицы измерения | | | | Объем | | | |
| 1. | | С 01.01.2022 по 31.12.2022 | | | тыс. куб. м. | | | | 27,80 | | | |
| Раздел IV  Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование показателя | | | Единицы измерения | | | | Сумма финансовых потребностей | | | |
| 1. | | Объем финансовых потребностей в 2022 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 | | |
| 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 2020 год | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | | Единицы измерения | План 2020 года | | | Факт 2020 года | | Отклонение | |
|  | | | Объем горячего водоснабжения | | тыс.куб.м | 28,59 | | | 27,83 | | 0,75 | |
|  | | | 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 01.01.2022 по 31.12.2022 | | |  | |  | |  | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | - | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | | - | | | |

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

Утвердить предложенную производственную программу в сфере горячего водоснабжения сиспользованием закрытых систем горячего водоснабжения общества   
с ограниченной ответственностью «Кировэнергосервис» на 2022 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 06.12.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**29. Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «Кировэнергосервис» на 2022 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение)   
в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год методом экономически обоснованных расходов открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1124023000221 от 10.05.2012,   
с присвоением ИНН/КПП 4023010348/402301001. Основные средства, относящиеся   
к деятельности по производству и передаче горячей воды, находятся у организации   
на праве аренды (договор аренды с Кировской районной администрацией от 01.03.2017   
№ 4, договор аренды от 07.07.2017 № 1). Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 14.12.2020 № 461-РК  
в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2021  по 30.06.2021 | с 01.07.2021  по 31.12.2021 |
| 1. На территории ГП «Город Киров» (кроме котельных по следующим адресам: ул. Строительная д. б/н, ул. Пролетарская д.66) | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 24,88 | 25,62 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 3452,19 | 3624,80 |
| 1. На территории ГП «Город Киров» (для котельной по адресу ул. Строительная д. б/н) | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 24,88 | 25,62 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2504,48 | 2570,20 |
| Тариф для населения | | |  |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 24,88 | 25,62 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2504,48 | 2570,20 |
| 1. На территории ГП «Город Киров» (для котельной по адресу Пролетарская д.66) | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 24,88 | 25,62 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 3378,21 | 3553,88 |
| 1. На территории ГП «Город Мещовск» и на территории СП «Село Барятино» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 29,38 | 30,10 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 3215,77 | 3311,06 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципальных образований ГП «Город Киров», ГП «Город Мещовск» и СП «Село Барятино». В соответствии с пунктами 4 и 5 методических указаний, организацией рассчитан объем горячего водоснабжения на 2022 год в размере 27,80 тыс.м3/год, в том числе: население – 13,2 тыс.м3/год, бюджет – 12,6 тыс.м3/год, прочие – 2,1 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 27,80 тыс.м3 на 2022 год.

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), комиссии предлагается установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год с учетом тарифов:

На территории МО ГП «Город Киров»

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

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 25,62 руб./м³ (НДС не облагается);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 26,38 руб./м³ (НДС не облагается);

- на тепловую энергию (кроме котельных по адресам: ул. Строительная д. б/н, ул. Пролетарская д.66) (с 01.01.2022 не подлежат государственному регулированию определяются соглашением сторон) согласно представленного договора в размере:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 3624,80 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 3806,04 руб./Гкал (НДС не облагается);

- на тепловую энергию, устанавливаемых для общества с ограниченной ответственностью «Кировэнергосервис» (для котельной по адресу ул. Строительная д. б/н) в размере:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 2570,20 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 2 660,16 руб./Гкал (НДС не облагается);

- на тепловую энергию для котельной по адресу Пролетарская д.66 (с 01.01.2019 не подлежат государственному регулированию определяются соглашением сторон) согласно представленного договора в размере:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 3553,88 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 3731,57 руб./Гкал (НДС не облагается).

На территории ГП «Город Мещовск» и на территории СП «Село Барятино»

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

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 25,08 руб./м³ (без НДС) или – 30,10 руб./м³ (с НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 25,83 руб./м³ (без НДС) или – 31,00 руб./м³ (с НДС);

- на тепловую энергию, устанавливаемых для общества с ограниченной ответственностью «Кировэнергосервис» в размере:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 3311,06 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 3342,78 руб./Гкал (НДС не облагается).

Таким образом, по расчету экспертной группы долгосрочные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в 2022 год составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2022  по 30.06.2022 | с 01.07.2022  по 31.12.2022 |
| 1. На территории ГП «Город Киров» (кроме котельных по следующим адресам: ул. Строительная д. б/н, ул. Пролетарская д.66) | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,62 | 26,38 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 3624,80 | 3806,04 |
| 1. На территории ГП «Город Киров» (для котельной по адресу ул. Строительная д. б/н) | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,62 | 26,38 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2570,20 | 2 660,16 |
| Тариф для населения | | |  |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,62 | 26,38 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2570,20 | 2 660,16 |
| 1. На территории ГП «Город Киров» (для котельной по адресу Пролетарская д.66) | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,62 | 26,38 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 3553,88 | 3731,57 |
| 1. На территории ГП «Город Мещовск» и на территории СП «Село Барятино» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 30,10 | 31,00 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 3311,06 | 3342,78 |

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

Установить и ввести в действие с 1 января 2022 года предложенные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения   
для применяющего упрощенную систему налогообложения общества с ограниченной ответственностью «Кировэнергосервис» на 2022 год с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 10.12.2021 и экспертным заключением от 06.12.2021 по делу № 76/В-03/1470-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**30. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 433-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик»** **на 2019 - 2023 годы»** **(****в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 480-РК, от 14.12.2020 № 356-РК).**

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

**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» комиссии предлагается внести следующие изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 433-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2019 - 2023 годы», изложив приложение к приказу в новой редакции:

«Приложение

к приказу министерства

конкурентной политики

Калужской области

от 17.12.2018 № 433-РК

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ  С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИСТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ УНИТАРНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «МАЛОЯРОСЛАВЕЦКИЙ РАЙОН» «МАЛОЯРОСЛАВЕЦСТРОЙЗАКАЗЧИК» НА 2019 - 2023 ГОДЫ | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | Унитарное муниципальное предприятие муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» | | | | | | | | | | | |
| Ее местонахождение | | | | ул. Горького, д. 33, офис 10а, Калужская обл., г. Малоярославец, 249094 | | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | 62,82 | | | | | |
| 2. | | 2020 год | | | тыс. куб. м. | | | | | 53,67 | | | | | |
| 3. | | 2021 год | | | тыс. куб. м. | | | | | 53,67 | | | | | |
| 4. | | 2022 год | | | тыс. куб. м. | | | | | 52,50 | | | | | |
| 5. | | 2023 год | | | тыс. куб. м. | | | | | 62,82 | | | | | |
| 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. | | | | 0,06 | | | |
|  | 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 | | | | 0,0 | | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | | Гкал/куб.м. | | | | 0,07 | | | |
|  | 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. | | | | 0,07 | | | |
|  | 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. | | | | 0,07 | | | |
|  | 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. | | | | 0,06 | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | Динамика изменения плановых значений (2022/2021 г.) | | 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 | % | - | | 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 | % | - | | 3 | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | % | - | | 4 | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | % | 100,0 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VII  Отчет об исполнении производственной программы за 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | Единицы измерения | | | План 2020 года | | | | | Факт 2020 года | | | | Отклонение |
| 1 | | Объем горячего водоснабжения | тыс.куб.м | | | 53,67 | | | | | 48,10 | | | | -5,57 |
| 2 | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | тыс. руб. | | | - | | | | | - | | | | - |
| 3 | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | тыс. руб. | | | - | | | | | - | | | | - |
| 4 | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | тыс. руб. | | | - | | | | | - | | | | - |
| 5 | | 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:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 433-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 480-РК, от 14.12.2020 № 356-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 06.12.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**31. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 519-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 481-РК, от 14.12.2020 № 442-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение)   
в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования методом индексации открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1024000692264 от 04.09.2006, с присвоением ИНН/КПП 4011004163/401101001. Основные средства, относящиеся   
к деятельности по производству и передаче тепловой энергии и горячей воды, находятся   
у организации на праве хозяйственного ведения. Организация применяет обычную систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 17.12.2018 № 519-РК  
в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2021  по 30.06.2021 | с 01.07.2021  по 31.12.2021 |
| 1. За исключением СП «Село Головтеево», СП «Поселок Детчино» и СП «Деревня Воробьево» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 31,08 | 32,01 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1974,28 | 2041,94 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 37,30 | 38,41 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2369,14 | 2450,33 |
| 1. На территории СП «Село Головтеево» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 21,03 | 21,45 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1974,28 | 2041,94 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,24 | 25,74 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2369,14 | 2450,33 |
| 1. На территории СП «Поселок Детчино» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 24,48 | 25,08 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1797,27 | 1851,18 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 29,38 | 30,10 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2156,72 | 2221,42 |
| 1. На территории СП «Деревня Воробьево» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 18,69 | 19,24 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1694,93 | 1745,77 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 22,43 | 23,09 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2033,92 | 2094,92 |

В соответствии с пунктами 4 и 5 методических указаний, организацией рассчитан объем горячего водоснабжения на 2022 год. Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на следующих территориях:

- на территории муниципального образования СП «Село Кудиново» в объеме 4,90 тыс.м3/год, в том числе: население – 4,90 тыс.м3/год;

- на территории муниципального образования СП «Село Ильинское» в объеме 4,30 тыс.м3/год, в том числе: население – 3,40 тыс.м3/год, бюджет – 0,9 тыс.м3/год;

- на территории муниципального образования СП «Деревня Березовка» в объеме 3,40 тыс.м3/год, в том числе: население – 3,00 тыс.м3/год, бюджет – 0,4 тыс.м3/год;

- на территории муниципального образования СП «Село Головтеево» в объеме 5,50 тыс.м3/год, в том числе: население – 4,80 тыс.м3/год, бюджет – 0,7 тыс.м3/год;

- на территории муниципального образования СП «Спас-Загорье» в объеме 2,40 тыс.м3/год, в том числе: население – 2,40 тыс.м3/год;

-на территории муниципального образования СП «Поселок Детчино» (с. Детчино) в объеме 22,00 тыс. м3/год, в том числе: население – 14,70 тыс.м3/год, бюджет – 7,30 тыс.м3/год.

Всего по организации в объеме 42,5 тыс.м3/год, в том числе: население – 33,2 тыс.м3/год, бюджет – 9,3 тыс.м3/год.

На территории муниципального образования СП «Деревня Воробьево» тарифы не устанавливаются в связи с отсутствием поставщика холодной воды.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 42,5 тыс.м3 на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования.

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), комиссии предлагается установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования с учетом тарифов:

Для потребителей за исключением СП «Село Головтеево», СП «Поселок Детчино» и СП «Деревня Воробьево»:

- на питьевую воду, установленных для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» в размере:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 32,01 руб./м3 (без НДС) или – 38,41 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 32,97 руб./м3 (без НДС) или – 39,56 руб./м3 (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» в размере:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 2041,94 руб./Гкал (без НДС) или – 2450,33 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 2114,18 руб./Гкал (без НДС) или – 2537,02 руб./Гкал (с НДС);

Для потребителей СП «Село Головтеево»:

- на питьевую воду, установленных для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик»   
в размере:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 21,45 руб./м3 (без НДС) или – 25,74 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 22,47 руб./м3 (без НДС) или – 26,96 руб./м3 (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» в размере:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 2041,94 руб./Гкал (без НДС) или – 2450,33 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 2114,18 руб./Гкал (без НДС) или – 2537,02 руб./Гкал (с НДС);

Для потребителей СП «Поселок Детчино»:

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

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 25,08 руб./м3 (без НДС) или – 30,10 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 25,83 руб./м3 (без НДС) или – 31,00 руб./м3 (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» в размере:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1851,18 руб./Гкал (без НДС) или – 2221,42 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1925,21 руб./Гкал (без НДС) или – 2310,25 руб./Гкал (с НДС);

Таким образом, по расчету экспертной группы долгосрочные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2022  по 30.06.2022 | с 01.07.2022  по 31.12.2022 |
| 1. За исключением СП «Село Головтеево», СП «Поселок Детчино» и СП «Деревня Воробьево» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 32,01 | 32,97 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2041,94 | 2114,18 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 38,41 | 39,56 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2450,33 | 2537,02 |
| 1. На территории СП «Село Головтеево» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 21,45 | 22,47 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2041,94 | 2114,18 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,74 | 26,96 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2450,33 | 2537,02 |
| 1. На территории СП «Поселок Детчино» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,08 | 25,83 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1851,18 | 1925,21 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 30,10 | 31,00 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2221,42 | 2310,25 |

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 519-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 481-РК, от 14.12.2020 № 442-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 10.12.2021 и экспертным заключением от 06.12.2021 по делу № 134/В-03/1577-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**32. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 14.12.2020 № 395-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на территории деревни Хрустали сельского поселения «Деревня Ерденево» на 2021 – 2023 годы».**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Рассматриваемый вопрос был перенесен с заседания комиссии по тарифам и ценам 13.12.2021.

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» комиссии предлагается утвердить производственную программу в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на территории деревни Хрустали сельского поселения «Деревня Ерденево» на 2021 – 2023 годы:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ  С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИСТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ УНИТАРНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «МАЛОЯРОСЛАВЕЦКИЙ РАЙОН» «МАЛОЯРОСЛАВЕЦСТРОЙЗАКАЗЧИК» НА ТЕРРИТОРИИ ДЕРЕВНИ ХРУСТАЛИ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ «ДЕРЕВНЯ ЕРДЕНЕВО» НА 2021 – 2023 ГОДЫ | | | | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | Унитарное муниципальное предприятие муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» | | | | | | | | |
| Ее местонахождение | | | ул. Горького, д. 33, офис 10а, Калужская обл., г. Малоярославец, 249094 | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | 2021 - 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. | | | |
| 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. | | | |
| 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. | | | |
| 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. | | 2021 год | | тыс. куб. м. | | | | 8,83 | | | |
| 2. | | 2022 год | | тыс. куб. м. | | | | 8,00 | | | |
| 3. | | 2023 год | | тыс. куб. м. | | | | 8,83 | | | |
| Раздел IV Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование показателя | | Единицы измерения | | | | Сумма финансовых потребностей | | | |
| 1. | | Объем финансовых потребностей в 2021 году | | тыс. руб. | | | | - | | | |
| 2. | | Объем финансовых потребностей в 2022 году | | тыс. руб. | | | | - | | | |
| 3. | | 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 | | |
|  | 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. | | | 0,06 | | |
|  | 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 | | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | Гкал/куб.м. | | | 0,07 | | |
|  | 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. | | | 0,06 | | |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | | | | | Динамика изменения плановых значений (2022/2021 г.) | | |
| 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 | | | | % | | | | | | - | | |
| 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 | | | | % | | | | | | - | | |
| Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | % | | | | | | - | | |
| Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | % | | | | | | 116,67 | | |
| Раздел VII  Отчет об исполнении производственной программы за 2020 год | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование мероприятия | | | | Единицы измерения | | План 2020 года | | Факт 2020 года | | | Отклонение |
|  | Регулируемая деятельность организацией не осуществлялась | | | | тыс.куб.м | | - | | - | | | - |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | График реализации мероприятия | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | |
| 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:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 14.12.2020 № 395-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на территории деревни Хрустали сельского поселения «Деревня Ерденево» на 2021 – 2023 годы».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 06.12.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**33. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 14.12.2020 № 484-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на территории деревни Хрустали сельского поселения «Деревня Ерденево» на 2021 – 2023 годы».**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение)   
в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2022 год методом индексации открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1024000692264 от 04.09.2006, с присвоением ИНН/КПП 4011004163/401101001. Основные средства, относящиеся   
к деятельности по производству и передаче тепловой энергии и горячей воды, находятся   
у организации на праве хозяйственного ведения. Организация применяет обычную систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства тарифного регулирования Калужской области министерства от 14.12.2020 № 484-РК:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2021  по 30.06.2021 | с 01.07.2021  по 31.12.2021 |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 19,45 | 20,03 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1770,50 | 1869,63 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,34 | 24,04 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2124,60 | 2243,56 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования СП «Деревня Ерденево» в объеме: 8,00 тыс.м3/год, в том числе: население – 8,00 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 8,00 тыс.м3 на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования.

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), комиссии предлагается установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования составят с учетом тарифов:

- на питьевую воду, установленных для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» в размере:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 20,03 руб./м³ (без НДС) или – 24,04 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 20,63 руб./м³ (без НДС) или – 24,76 руб./м3 (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» в размере:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1869,63 руб./Гкал (без НДС) или – 2243,56 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1938,40 руб./Гкал (без НДС) или – 2326,08 руб./Гкал (с НДС);

Таким образом, по расчету экспертной группы долгосрочные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2022  по 30.06.2022 | с 01.07.2022  по 31.12.2022 |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 20,03 | 20,63 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1869,63 | 1938,40 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 24,04 | 24,76 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2243,56 | 2326,08 |

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 14.12.2020 № 484-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на территории деревни Хрустали сельского поселения «Деревня Ерденево» на 2021 – 2023 годы».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 10.12.2021 и экспертным заключением от 06.12.2021 по делу № 134/В-03/1577-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**34. Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» для котельных, расположенных на территориях сельского поселения «Село Кузьмищево» и городского поселения «Город Таруса» по адресу: ул. Комсомольская д. 11, на 2022 год.**

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

**Доложили: С.И. Ландухова, Д.А. Халтурин.**

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» комиссии предлагается утвердить производственную программу в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» для котельных, расположенных на территориях СП «Село Кузьмищево» и ГП «Город Таруса» по адресу: ул. Комсомольская д. 11, на 2022 год:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ  С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИСТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «ТАРУССКОЕ КОММУНАЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ» ДЛЯ КОТЕЛЬНЫХ, РАСПОЛОЖЕННЫХ НА ТЕРРИТОРИЯХ СП «СЕЛО КУЗЬМИЩЕВО» И ГП «ГОРОД ТАРУСА» ПО АДРЕСУ: УЛ. КОМСОМОЛЬСКАЯ Д. 11, НА 2022 ГОД | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Тарусское коммунальное предприятие» | | | | | | | | | | | |
| Ее местонахождение | | | | | ул. М. Цветаевой, д. 25, Калужская обл., г. Таруса, 249101 | | | | | | | | | | | |
| 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 01.01.2022 по 31.12.2022 | | | | | | | | | | | |
| 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 01.01.2022 по 31.12.2022 | | |  | |  | | |  | |  | | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | - | | | | | |
| Итого 2022 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 01.01.2022 по 31.12.2022 | | |  | |  | | |  | |  | | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | - | | | | | |
| Итого 2022 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 01.01.2022 по 31.12.2022 | | |  | |  | | |  | |  | | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | - | | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | |
| Раздел III  Планируемый объем подачи горячей воды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Показатели производственной деятельности | | | Единицы измерения | | | | | Объем | | | | | |
| 1. | | | с 01.01.2022 по 31.12.2022 | | | тыс. куб. м. | | | | | 7,17 | | | | | |
| Раздел IV  Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Наименование показателя | | | Единицы измерения | | | | | Сумма финансовых потребностей | | | | | |
| 1. | | | Объем финансовых потребностей в 2022 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 01.01.2022 по 31.12.2022 | | | | | | | |  |  | | | |  | |  |
| 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 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | | Наименование мероприятия | | Единицы измерения | План 2020 года | | | | Факт 2020 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 01.01.2022 по 31.12.2022 | | |  | |  | | |  | |  | | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | - | | | | | |
| Итого 2022 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 «Тарусское коммунальное предприятие» для котельных, расположенных на территориях сельского поселения «Село Кузьмищево» и городского поселения «Город Таруса» по адресу: ул. Комсомольская д. 11, на 2022 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 06.12.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**35. Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» для котельных, расположенных на территориях сельского поселения «Село Кузьмищево» и городского поселения «Город Таруса» по адресу: ул. Комсомольская д. 11, на 2022 год.**

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

**Доложили: С.И. Ландухова, Д.А. Халтурин.**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год методом экономически обоснованных расходов (затрат) открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1164027057270 от 03.06.2016, с присвоением ИНН/КПП 4018011071/401801001. Основные средства, относящиеся к регулируемой деятельности, находятся у организации в хозяйственном ведении (постановление администрации МО ГП «Город Таруса» от 20.08.2021 № 469 (в ред. постан. от 01.09.2021 № 483). Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 15.11.2021 № 167-РК  
в размере:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов |
| с 06.12.2021  по 31.12.2021 |
| на территории СП «Село Кузьмищево» | | |
| Тариф | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 30,10 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2451,87 |
| Тариф для населения | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 30,10 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2451,87 |
| на территории ГП «Город Таруса» для котельной, расположенной по адресу: ул. Комсомольская д. 11 | | |
| Тариф | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 32,17 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2451,87 |
| Тариф для населения | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 32,17 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2451,87 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования ГП «Город Таруса» в объеме: 5,9 тыс.м3/год, в том числе: население – 2,98 тыс.м3/год, бюджет – 4,11 тыс.м3/год, прочие – 0,08 тыс.м3/год и муниципального образования СП «Село Кузьмищево» в объеме: 1,27 тыс.м3/год, в том числе: население – 1,27 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 7,17 тыс.м3 на 2022 год.

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), комиссии предлагается установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год с учетом тарифов:

На территории СП «Село Кузьмищево»

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

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 25,08 руб./м3 (без НДС) или – 30,10 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 25,83 руб./м3 (без НДС) или – 31,00 руб./м3 (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» в размере:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 2451,87 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 2535,22 руб./Гкал (НДС не облагается);

На территории ГП «Город Таруса» (котельная по адресу: ул. Комсомольская д. 11)

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

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 26,81 руб./м3 (без НДС) или – 32,17 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 27,62 руб./м3 (без НДС) или – 33,14 руб./м3 (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» в размере:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 2451,87 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 2535,22 руб./Гкал (НДС не облагается).

Таким образом, тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в 2022 году составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2022  по 30.06.2022 | с 01.07.2022  по 31.12.2022 |
| на территории сельского поселения «Село Кузьмищево» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 30,10 | 31,00 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2451,87 | 2535,22 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 30,10 | 31,00 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2451,87 | 2535,22 |
| на территории городского поселения «Город Таруса» для котельной, расположенной по адресу: ул. Комсомольская д. 11 | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 32,17 | 33,14 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2451,87 | 2535,22 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 32,17 | 33,14 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2451,87 | 2535,22 |

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

Установить и ввести в действие с 1 января 2022 года предложенные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для применяющего упрощенную систему налогообложения муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» для котельных, расположенных на территориях сельского поселения «Село Кузьмищево» и городского поселения «Город Таруса» по адресу: ул. Комсомольская д. 11, на 2022 год с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 10.12.2021 и экспертным заключением от 06.12.2021 по делу № 197/В-03/3933-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**36. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 09.12.2019 № 336-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» на 2020 - 2024 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 14.12.2020 № 358-РК).**

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

**Доложили: С.И. Ландухова, Д.А. Халтурин.**

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» комиссии предлагается внести следующие изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской от 09.12.2019 № 336-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» на 2020 - 2024 годы», изложив приложение к приказу в новой редакции:

«Приложение

к приказу министерства

конкурентной политики

Калужской области

от 09.12.2019 № 336-РК

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИСТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «ТАРУССКОЕ КОММУНАЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ» НА 2020 – 2024 ГОДЫ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Тарусское коммунальное предприятие» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ее местонахождение | | | | | ул. М. Цветаевой, д. 25, Калужская обл., г. Таруса, 249101 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 01.01.2020 по 31.12.2024 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | |
| 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 2022 год: | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2024 | | | год | | |  | | |  | | | | |  | | | |  | | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2024 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. | | | | | | | |
| 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 2022 год: | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2024 | | | год | | |  | | |  | | | | |  | | | |  | | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2024 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. | | | | | | | |
| 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: | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2024 | | | год | | |  | | |  | | | | |  | | | |  | | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2024 год: | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| Раздел III  Планируемый объем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Показатели производственной деятельности | | | Единицы измерения | | | | | | | | Объем | | | | | | | |
| 1. | | | 2020 год | | | тыс. куб. м. | | | | | | | | 65,0 | | | | | | | |
| 2. | | | 2021 год | | | тыс. куб. м. | | | | | | | | 65,0 | | | | | | | |
| 3. | | | 2022 год | | | тыс. куб. м. | | | | | | | | 65,0 | | | | | | | |
| 4. | | | 2023 год | | | тыс. куб. м. | | | | | | | | 65,0 | | | | | | | |
| 5. | | | 2024 год | | | тыс. куб. м. | | | | | | | | 65,0 | | | | | | | |
|  | | |  | | |  | | |  | | | | |  | | | |  | | | |
| 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 2024 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 | | | | | |
|  | | 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 | | | | | |
|  | | 2024 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   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | Динамика изменения плановых значений (2022/2021 г.) | | 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 | % | - | | 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 | % | - | | 3 | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | % | - | | 4 | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | % | 100,0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VII  Отчет об исполнении производственной программы за 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование мероприятия | | | | | | | Единицы измерения | | | План 2019 года | | | | Факт 2020 года | | | | | Отклонение | | | |
|  | Объем горячего водоснабжения | | | | | | | тыс.куб.м | | | 65,0 | | | | 67,0 | | | | | -2,0 | | | |
|  | Отчет о выполнении плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 |  | | | | | | | тыс. руб. | | | - | | | | - | | | | | - | | | |
|  | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 |  | | | | | | | тыс. руб. | | | - | | | | - | | | | | - | | | |
|  | Отчет о выполнении плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | % | | | - | | | | - | | | | | - | | | |
| 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 | | | | | | | % | | | - | | | | - | | | | | - | | | |
| 3 | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | | ед./км. | | | - | | | | - | | | | | - | | | |
| 4 | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | | Гкал/куб.м | | | - | | | | - | | | | | - | | | |
|  | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 |  | | | | | | | 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. | | | | | | | |
| 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: | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2024 | | | | год | | |  | | |  | | | | |  | | | |  | | | |
|  | | | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2024 год: | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 09.12.2019 № 336-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» на 2020 - 2024 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 14.12.2020 № 358-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 06.12.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**37. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 09.12.2019 № 337-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» на 2020 - 2024 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 14.12.2020 № 444-РК).**

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

**Доложили: С.И. Ландухова, Д.А. Халтурин.**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение)   
в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования методом индексации открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1164027057270 от 03.06.2016, с присвоением ИНН/КПП 4018011071/401801001. Основные средства, относящиеся   
к регулируемой деятельности, находятся у организации в хозяйственном ведении (постановление администрации МО ГП «Город Таруса» от 03.08.2016 № 328/1-П). Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 14.12.2020 № 444-РК   
в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2021  по 30.06.2021 | с 01.07.2021  по 31.12.2021 |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 21,21 | 21,83 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1865,54 | 1921,50 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 21,21 | 21,83 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1865,54 | 1921,50 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования ГП «Город Таруса». В соответствии с пунктами 4 и 5 методических указаний, организацией рассчитан объем горячего водоснабжения на 2022 год в размере 65,0 тыс.м3/год, в том числе: население – 63,0 тыс.м3/год, бюджет – 2,0 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объем отпуска товаров, услуг по данным, представленный организацией, в размере 65,0 тыс.м3 на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования.

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), комиссии предлагается установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования с учетом тарифов:

- на питьевую воду, установленных для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» в размере:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 21,83 руб./м³ (НДС не облагается);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 22,48руб./м³ (НДС не облагается);

- на тепловую энергию, установленных для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» в размере:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1921,50 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1986,82 руб./Гкал (НДС не облагается).

Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2022  по 30.06.2022 | с 01.07.2022  по 31.12.2022 |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 21,83 | 22,48 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1921,50 | 1986,82 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 21,83 | 22,48 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1921,50 | 1986,82 |

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 09.12.2019 № 337-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» на 2020 - 2024 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 14.12.2020 № 444-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 10.12.2021 и экспертным заключением от 06.12.2021 по делу № 102/В-03/11506-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**38. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 537-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал»** **на 2019 - 2023 годы»** **(в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 508-РК, от 18.12.2020 № 498-РК).**

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

**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» комиссии предлагается внести следующие изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 537-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» на 2019 - 2023 годы», изложив приложение к приказу в новой редакции:

«Приложение

к приказу министерства

конкурентной политики

Калужской области

от 19.12.2018 № 537-РК

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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. | | | | 180,30 | | | |
| 3. | | 2021 год | | тыс. куб. м. | | | | 180,30 | | | |
| 4. | | 2022 год | | тыс. куб. м. | | | | 180,36 | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | |
| |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | Динамика изменения плановых значений (2022/2021 г.) | | 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 | % | - | | 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 | % | - | | 3 | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | % | - | | 4 | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | % | 100,0 |   Раздел VII  Отчет об исполнении производственной программы за 2020 год | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | Единицы измерения | | План 2020 года | | | Факт 2020 года | | | Отклонение |
|  | | Объем горячего водоснабжения | тыс.куб.м | | 180,30 | | | 180,40 | | | 0,10 |
|  | | 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:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 537-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 508-РК, от 18.12.2020 № 498-РК)**.**

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 06.12.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**39. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 550-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 509-РК, от 18.12.2020 № 510-РК)**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение)   
в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2022 год 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 от 19.12.2018 № 550-РК в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2021  по 30.06.2021 | с 01.07.2021  по 31.12.2021 |
| 1. Для котельной № 2, расположенной на территории МО ГП «Поселок Воротынск» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 15,40 | 17,92 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1846,70 | 1901,99 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 18,48 | 21,50 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2216,04 | 2282,39 |
| 1. Для котельной № 1, расположенной на территории МО ГП «Поселок Воротынск» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 15,40 | 17,92 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2045,95 | 2107,26 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 18,48 | 21,50 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2455,14 | 2528,71 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования ГП «Поселок Воротынск». В соответствии с пунктами 4 и 5 методических указаний, организацией рассчитан объем горячего водоснабжения на 2022 год по котельной № 1 в размере 130,7 тыс.м3/год, в том числе население – 103,55 тыс.м3/год, бюджет – 3,09 тыс.м3/год, прочие – 24,10 тыс.м3/год, по котельной № 2 в размере 49,20 тыс.м3/год, в том числе население – 46,94 тыс.м3/год, бюджет – 2,2 тыс.м3/год, прочие – 0,0 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 180,36 тыс.м3 на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования.

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), комиссии предлагается установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования с учетом тарифов:

- на питьевую воду, установленных для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» в размере:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 17,92 руб./м3 (без НДС) или – 21,50 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 20,66 руб./м3 (без НДС) или – 24,79 руб./м3 (с НДС);

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

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1901,99 руб./Гкал (без НДС) или – 2282,39 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1987,56 руб./Гкал (без НДС) или – 2385,07 руб./Гкал (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» (Котельная № 1) в размере:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 2107,26 руб./Гкал (без НДС) или – 2528,71 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 2202,08 руб./Гкал (без НДС) или – 2642,50 руб./Гкал (с НДС).

Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2022  по 30.06.2022 | с 01.07.2022  по 31.12.2022 |
| 1. Для котельной № 2, расположенной на территории МО ГП «Поселок Воротынск» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 17,92 | 20,66 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1901,99 | 1987,56 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 21,50 | 24,79 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2282,39 | 2385,07 |
| 1. Для котельной № 1, расположенной на территории МО ГП «Поселок Воротынск» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 17,92 | 20,66 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2107,26 | 2202,08 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 21,50 | 24,79 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2528,71 | 2642,50 |

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 550-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 509-РК, от 18.12.2020 № 510-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 06.12.2021 по делу № 107/В-03/1522-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**40. О включении дополнительных вопросов в повестку заседания комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В связи с переносом на комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области 13.12.2021 вопросов о внесении изменений в некоторые приказы министерства конкурентной политик Калужской области, предлагется включить в повестку заседания комиссии по тарифам и ценам министерства 17.12.2021г. следующие вопросы:

- «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 453-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 451-РК, 14.12.2020 № 365-РК)»;

- «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 465-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), на техническую воду и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 452-РК, 14.12.2020 № 469-РК)»;

- «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 461-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 235-РК, от 07.12.2020 № 326-РК)»;

- «О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 475-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 249-РК, от 07.12.2020 № 339-РК (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2020 № 518-РК))»;

- «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 07.12.2020 № 327-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на территории деревни Хрустали сельского поселения «Деревня Ерденево» на 2021 - 2023 годы»;

- «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 07.12.2020 № 340-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на территории деревни Хрустали сельского поселения «Деревня Ерденево» на 2021 - 2023 годы»;

- «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 452-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для унитарного муниципального предприятия «Водоканал» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 410-РК, от 14.12.2020 № 346-РК)»;

- «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 467-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для унитарного муниципального предприятия «Водоканал» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 411-РК, от 14.12.2020 № 463-РК)»;

- «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 361-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Компания по выполнению строительных работ и оказанию услуг в сфере энергообеспечения» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 443-РК, от 14.12.2020 № 396-РК, от 06.09.2021 № 36-РК»;

- «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 380-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Компания по выполнению строительных работ и оказанию услуг в сфере энергообеспечения» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 444-РК, от 14.12.2020 № 467-РК, от 06.09.2021 № 41-РК)».

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

Включить вышеуказанные вопросы в повестку заседания комиссии по тарифам и ценам 17.12.2021 для их рассмотрения по существу.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 15.12.2021 в протокольной форме, голосовали единогласно.**

**41. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 361-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Компания по выполнению строительных работ и оказанию услуг в сфере энергообеспечения» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 443-РК, от 14.12.2020 № 396-РК, от 06.09.2021 № 36-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |
| --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022 год. | |
| Проект производственной программы разработан 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 измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022 год комиссии предлагается утвердить для общества с ограниченной ответственностью «Компания по выполнению строительных работ и оказанию услуг в сфере энергообеспечения» на 2022 год производственную программу: | |
|  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Компания по выполнению строительных работ и оказанию услуг в сфере энергообеспечения» на 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | | | | | | | | общество с ограниченной ответственностью «Компания по выполнению строительных работ и оказанию услуг в сфере энергообеспечения», 249444, Калужская область, Кировский район, г. Киров, ул. Гагарина, 25-А. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | | | | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Расходы на текущий ремонт на объектах водоотведения | | | | | | | | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 706,53 | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Замена участков труб на сетях водоотведения, прочистка сети | | | | | | | | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 691,25 | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Замена задвижек на канализационных насосных станциях | | | | | | | | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 032,06 | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | | | | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 429,84 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Расходы на текущий ремонт на объектах водоотведения | | | | | | | | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 960,25 | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Замена участков труб на сетях водоотведения, прочистка сети | | | | | | | | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 280 | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Замена задвижек, фланцев, обратных клапанов, насосов на КНС организации и очистных сооружениях | | | | | | | | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 850 | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | | | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 090,25 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Расходы на текущий ремонт объектов централизованных систем водоотведения, в том числе работы по прочистке канализационных сетей, замена электрики, замена участков труб внутри насосных станций, монтаж, демонтаж дверных полотен на КНС, замена окон на КНС, штукатурка и окраска стен внутри КНС, замена лестниц и площадок в приемных отделениях КНС. Ремонт и замена насосного оборудования, замена задвижек, замена электродвигателей на насосах в КНС, ремонт кровли на КНС, обшивка наружных стен металопрофилем на КНС, замена участков канализационной сети, демонтаж, монтаж канализационных колодцев | | | | | | | | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4109,00 | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | | | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4109,00 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Расходы на текущий ремонт объектов централизованных систем водоотведения | | | | | | | | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4175,92 | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | | | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4175,92 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Замена участков труб на сетях водоотведения, прочистка сети | | | | | | | | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 772,33 | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Замена задвижек на канализационных насосных станциях | | | | | | | | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 868,84 | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Расходы на текущий ремонт на объектах водоотведения | | | | | | | | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 778,04 | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | | | | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 419,21 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. Перечень плановых мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | | | | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | | | | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | | | | | | | |  |  |  | | | | | | | |  | | | | |  | | | |  | | | | |  |  | | | | | |  | |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатели производственной деятельности | | | | Единицы измерения | | | | | | | | 2019 год | | 2020 год | | | | | | | | | | | | | 2021 год | | | | | | | | | 2022 год | | | | | | | 2023 год | | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | | | | | | | | 4 | | 5 | | | | | | | | | | | | | 6 | | | | | | | | | 7 | | | | | | | 8 | | | |
| Водоотведение | | | | |  | | | | | | | |  | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | тыс. куб.м | | | | | | | | 1 884,05 | | 1 683 | | | | | | | | | | | | | 1 660 | | | | | | | | | 1 653,2 | | | | | | | 1 884,05 | | | |
|  |  |  |  |  |  | | | | | | | |  |  |  | | | | | | | |  | | | | |  | | | |  | | | | |  |  | | | | | |  | |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | | | | | | | | | | | | Единицы измерения | | | | | | | | | | | | | | | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | 37 835,31 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | 34 579,1 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | 34559,44 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | 32624,29 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2023 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | 41 719,75 | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | | | | | | | |  |  |  | | | | | | | |  | | | | |  | | | |  | | | | |  |  | | | | | |  | |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | Ед. Изм. | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | | | 2020 | | | | | | | | | 2021 | | | | | | 2022 | | | | | | 2023 | | |
| 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 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | 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 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | 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 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | 0 | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | ед./км | | | | | | | | | | 4,67 | | | | | | | | 4 | | | | | | | | 3,88 | | | | | | | 7,05 | | | | | 4,67 | | |
| 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 | | | | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | 0 | | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | % | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | 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 | | | | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | 0 | | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | % | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | 0 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | 0 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | 0 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | | | | | | 0,45 | | | | | | | 0,45 | | | | | | | | 0,44 | | | | | | 0,44 | | | | | 0,45 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | | | | | | 0,17 | | | | | | | 0,17 | | | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | 0,17 | | |
|  |  |  |  | | | | | |  | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  | | | | | | | | | |  | |  | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | | | | | | | 2019 год к 2018 году | | | | | | | 2020 год к 2019 году | | | | | | | | 2021 год к 2020 году | | | | | | 2022 год к 2021 году | | | 2023 год к 2022 году | | |
| 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 | | | | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | 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 | | | | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | 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 | | | | | | | | | | % | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | 0 | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | % | | | | | | | | | | | 70,76 | | | | | | | 85,65 | | | | | | | | 97 | | | | | | 181,7 | | | 100 | | |
| 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 | | | | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | 0 | | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | | % | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | 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 | | | | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | 0 | | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | 0 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | 0 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | 0 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | | | - | | | | | | | 100 | | | | | | | 100 | | | | | | 97,78 | | | 100 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | | | 30,91 | | | | | | | 100 | | | | | | | 100 | | | | | | 0 | | | 100 | | |
| Расходы на реализацию производственной программы 2022 года уменьшились на 5,6%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | | | | | | | |  |  |  | | | | | | | |  | | | | |  | | | |  | | | | |  |  | | | | | |  | |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | | | | | | | | План 2020 года | | | | | | | | | | | | | | Факт 2020 года | | | | | | | | | | Отклонение | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | | | | 5 | | | | | | | | | | 6 | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Объем сточных вод | | | | | тыс.куб.м. | | | | | | | | | 1 683 | | | | | | | | | | | | | | 1 653,2 | | | | | | | | | | 29,8 | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | тыс.руб. | | | | | | | | | 34 579,1 | | | | | | | | | | | | | | 31 224,79 | | | | | | | | | | 3 354,31 | | | | | | | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Расходы на текущий ремонт на объектах водоотведения | | | | тыс.руб. | | | | | | | | | 2 960,25 | | | | | | | | | | | | | | 900,6 | | | | | | | | | | 2 059,65 | | | | | | | | | |
|  | Замена задвижек, фланцев, обратных клапанов, насосов на КНС организации и очистных сооружениях | | | | тыс.руб. | | | | | | | | | 850 | | | | | | | | | | | | | | 785,5 | | | | | | | | | | 64,5 | | | | | | | | | |
|  | Замена участков труб на сетях водоотведения, прочистка сети | | | | тыс.руб. | | | | | | | | | 280 | | | | | | | | | | | | | | 1 599,5 | | | | | | | | | | -1 319,5 | | | | | | | | | |
|  | Демонтаж, монтаж колодцев | | | | тыс.руб. | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | 83 | | | | | | | | | | -83 | | | | | | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| Отчет о выполнении по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | | | | | | | |  |  |  | | | | | | | |  | | | | |  | | | |  | | | | |  |  | | | | | |  | |
| Раздел VIII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | | | | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | |

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 361-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Компания по выполнению строительных работ и оказанию услуг в сфере энергообеспечения» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 443-РК, от 14.12.2020 № 396-РК, от 06.09.2021 № 36-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 14.12.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**42. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 380-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Компания по выполнению строительных работ и оказанию услуг в сфере энергообеспечения» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 444-РК, от 14.12.2020 № 467-РК, от 06.09.2021** [**№**](consultantplus://offline/ref=C75EBAA2C49E27DBC777C4A3B7681A39CBEB7E1A7800E72D76C9C9690E5A2CFCA02059C39E8BA49B0AEDFD56D1430F9C5FC4B2B4C8DBBBD77749CA68nDq9T) **41-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | общество с ограниченной ответственностью «Компания по выполнению строительных работ и оказанию услуг в сфере энергообеспечения» | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | 1064023007366 | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | 4023008035 | | | | | | |
| КПП | | | | | | | 402301001 | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | Упрощенная система налогообложения (доходы) | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | 249444, Калужская область, Кировский район, г. Киров, ул. Гагарина, 25-А. | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | 249444, Калужская область, Кировский район, г. Киров, ул. Гагарина, 25-А. | | | | | | |
| 1. Организация представила предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на водоотведение методом индексации на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | |  |  |  |  |  |  |
| 01.01-30.06.2022 | | 01.07-31.12.2022 | |  |  |  |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 20,95 | | 21,80 | |  |  |  |  |  |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 20,95 | | 21,80 | |  |  |  |  |  |  |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства от 26.08.2021 № 242-тд открыто дело № 81/В-03/1460-21 об установлении одноставочных тарифов на водоотведение методом индексации. | | | | | | | | | | | | | |
| 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 организаций в сфере водоотведения на территории ГП "Город Киров" (постановление. администрации МО ГП "Город Киров" от 11.07.2014 № 170 и СП "Село Воскресенск" (пост.адм. МО СП "Село Воскресенск" от 23.09.2014 № 49). | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в аренде (Договоры аренды от 05.07.2007 № 12).  Организация оказывает услуги в МО «Город Киров», МО СП "Село Воскресенск". | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - УСН (доходы) | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа в организации отсутствует | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2021 год для общества с ограниченной ответственностью «Компания по выполнению строительных работ и оказанию услуг в сфере энергообеспечения» установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 380-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Компания по выполнению строительных работ и оказанию услуг в сфере энергообеспечения» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 444-РК, от 14.12.2020 № 467-РК, от 06.09.2021 № 41-РК) | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов утвержденные на 2021 год | | | | | | | | | |
| 01.10--31.12.2021 | | | | | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 19,51 | | | | | | | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 19,51 | | | | | | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2022 год | Корректировка объемов оказываемых услуг | Предложение экспертной группы | | Отклонение от предложения организации | | Комментарии | | |
|
|
| Водоотведение | По абонентам | | тыс. м3 | 1 653,2 | 1 884,05 | -230,85 | 1 653,2 | | - | | Объемы реализации рассчитаны согласно разделу II Методических указаний (с учетом факта за 2020 год и динамики за три предыдущих года по представл.расчету организации) | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | тыс. м3 | - | - | - | - | | - | |  | | |
| От собственных абонентов | | тыс. м3 | 1 653,2 | 1 884,05 | -230,85 | 1 653,2 | | - | |  | | |
| Производственные нужды организации | | тыс. м3 | - | - | - | - | | - | |  | | |
| От бюджетных потребителей | | тыс. м3 | 72,6 | 77,81 | -5,21 | 72,6 | | - | |  | | |
| От населения | | тыс. м3 | 981,46 | 908,05 | 73,41 | 981,46 | | - | |  | | |
| От прочих потребителей | | тыс. м3 | 599,14 | 898,19 | -299,05 | 599,14 | | - | |  | | |
| 3. На 2022 были установлены долгосрочные параметры регулирования: | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Год | Базовый уровень операционных расходов | | Индекс эффективности операционных расходов | | Нормативный уровень прибыли | | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | | |
| Уровень потерь воды | | Удельный расход электрической энергии | | |
| тыс. руб. | | % | | % | | % | | кВт\*ч/ м3 | | |
| Водоотведение | | 2019 | 25 890,51 | | - | | - | | - | | 0,62 | | |
| Водоотведение | | 2020 | - | | 1 | | - | | - | | 0,62 | | |
| Водоотведение | | 2021 | - | | 1 | | - | | - | | 0,44 | | |
| Водоотведение | | 2022 | - | | 1 | | - | | - | | 0,44 | | |
| Водоотведение | | 2023 | - | | 1 | | - | | - | | 0,44 | | |
| 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 2020 год | | | | План 2022 год | | | |
| 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 | | | | 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 | | | | 0 | | | |
| 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 | | | | 0 | | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | ед./км | | 9,51 | | | | 7,05 | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | % | | 100 | | | | 100 | | | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | % | | 0 | | | | 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 | | | | 0 | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | % | | 0 | | | | 0 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | квт\*ч/куб.м | | 0 | | | | 0 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | квт\*ч/куб.м | | 0 | | | | 0 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | квт\*ч/куб.м | | 0,44 | | | | 0,44 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | квт\*ч/куб.м | | 0 | | | | 0 | | | |
| 5. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования. | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | 2022 год | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс цен на природный газ | | | | 1,048 | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс цен на холодную воду и водоотведение | | | | 1,03 | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | 1,047 | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс цен на тепловую энергию | | | | 1,035 | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс потребительских цен | | | | 1,043 | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6. 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 2022 году составит 40 394,62 тыс. руб., в том числе расходы - 40 394,62 тыс. руб., нормативная 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 2022 год на сумму 7 770,33 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 8 040,82 тыс. руб., нормативную прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 32 624,29 тыс. руб., в том числе расходы – 32 353,8 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов | | 2022 год | | | | | | | | | | Основание изменения | |
| Данные организации, тыс. руб. | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | Отклонение, тыс. руб. | | Утверждено | | Корректировка НВВ | |
| Текущие | | 38 019,82 | | 30 184,8 | | -7 835,02 | | 38 648,62 | | -8 463,82 | | Определены в соответствии с пунктом 88 Методических указаний | |
| Операционные | | 27 440,15 | | 23 675,73 | | -3 764,42 | | 27 691,43 | | -4 015,7 | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. | |
| Производственные расходы | | 17 236,08 | | 12 789,47 | | -4 446,61 | | 16 613,08 | | -3 823,61 | | - | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | | 2 017,33 | | 1 833,51 | | -183,82 | | 1 914,23 | | -80,72 | | - | |
| Реагенты | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Горюче-смазочные материалы | | 1 727,33 | | 1 726,67 | | -0,66 | | 1 790,69 | | -64,02 | | - | |
| Материалы и малоценные основные средства | | 290 | | 106,84 | | -183,16 | | 123,54 | | -16,7 | | - | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | 230 | | 15,34 | | -214,66 | | - | | 15,34 | | - | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 13 918,75 | | 9 650,2 | | -4 268,55 | | 13 282,6 | | -3 632,4 | | - | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | 10 832,7 | | 7 406,14 | | -3 426,56 | | 10 193,86 | | -2 787,72 | | - | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 38,5 | | 32 | | -6,5 | | 37 | | -5 | | - | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | 23 447,4 | | 19 286,82 | | -4 160,58 | | 22 959,14 | | -3 672,32 | | - | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 3 271,48 | | 2 244,06 | | -1 027,42 | | 3 088,74 | | -844,68 | | - | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Общехозяйственные расходы | | 620 | | 497,8 | | -122,2 | | 542,72 | | -44,92 | | - | |
| расходы на охрану труда | | 150 | | 184,01 | | 34,01 | | 157,6 | | 26,41 | | - | |
| прочие | | 470 | | 313,79 | | -156,21 | | 385,12 | | -71,33 | | - | |
| Прочие производственные расходы | | 450 | | 792,62 | | 342,62 | | 873,53 | | -80,91 | | - | |
| Расходы на амортизацию транспорта | | - | | 418,13 | | 418,13 | | 593,61 | | -175,48 | | - | |
| Услуги по обращению с осадком сточных вод | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта | | 450 | | 374,49 | | -75,51 | | 279,92 | | 94,57 | | - | |
| Расходы на осуществление производственного контроля качества воды, состава и свойств сточных вод | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Ремонтные расходы | | 3 500 | | 4 175,92 | | 675,92 | | 4 332,09 | | -156,17 | | - | |
| Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | 3 500 | | 4 175,92 | | 675,92 | | 755,68 | | 3 420,24 | | - | |
| Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем | | - | | - | | - | | 3 576,41 | | -3 576,41 | | - | |
| 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 | | 6 704,07 | | 6 710,35 | | 6,28 | | 6 746,26 | | -35,91 | | - | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | | 510 | | 344,47 | | -165,53 | | 207,25 | | 137,22 | | - | |
| услуги связи и интернет | | 320 | | 193,97 | | -126,03 | | 141,96 | | 52,01 | | - | |
| юридические услуги | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| аудиторские услуги | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| консультационные услуги | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | | 140 | | 64,88 | | -75,12 | | 65,29 | | -0,41 | | - | |
| информационные услуги | | 50 | | 85,62 | | 35,62 | | - | | 85,62 | | - | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 5 849,07 | | 6 098,88 | | 249,81 | | 6 340,18 | | -241,3 | | - | |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | 4 647,67 | | 4 680,64 | | 32,97 | | 4 865,83 | | -185,19 | | - | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 11,5 | | 11 | | -0,5 | | 11 | | - | | - | |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | 33 678,77 | | 35 459,39 | | 1 780,62 | | 36 862,35 | | -1 402,96 | | - | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 1 403,6 | | 1 418,23 | | 14,63 | | 1 474,35 | | -56,12 | | - | |
| Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | 240 | | 252,69 | | 12,69 | | 151,41 | | 101,28 | | - | |
| Служебные командировки | | 13 | | 3,37 | | -9,63 | | - | | 3,37 | | - | |
| Обучение персонала | | 25 | | 10,95 | | -14,05 | | 9,82 | | 1,13 | | - | |
| Страхование производственных объектов | | - | | - | | - | | 37,61 | | -37,61 | | - | |
| Прочие административные расходы | | 67 | | - | | -67 | | - | | - | | - | |
| Расходы на амортизацию непроизводственных активов | | 67 | | - | | -67 | | - | | - | | - | |
| Расходы по охране объектов и территорий | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на электрическую энергию | | 8 299 | | 5 660,76 | | -2 638,24 | | 8 334,21 | | -2 673,45 | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы на основании п. 90 Методических указаний, с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической средней цены на электроэнергию за 2020 год и планируемого роста цен на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047 согласно Прогнозу. | |
| Неподконтрольные | | 2 280,67 | | 848,31 | | -1 432,36 | | 2 622,98 | | -1 774,67 | | - | |
| Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности | | 771,72 | | 1 388,75 | | 617,03 | | 1 780,55 | | -391,8 | | - | |
| Расходы на тепловую энергию | | 74,59 | | 122,39 | | 47,8 | | 81,34 | | 41,05 | | Расходы на тепловую энергию рассчитаны исходя из фактического объема тепловой энергии за 2020 год, установленного тарифа на тепловую энергию на 2021 год для ООО "Киров.рег.компания по реал.тепл. и электр.энергии" на терр.г.Киров с учетом планируемого роста тарифа на 2022 год в размере 1,035 | |
| Расходы на топливо | | - | | - | | - | | 67,59 | | -67,59 | | - | |
| объем | | 0,03 | | 0,05 | | 0,02 | | 0,03 | | 0,02 | | - | |
| цена | | 2 486,33 | | 2 447,8 | | -38,53 | | 2 711,33 | | -263,53 | | - | |
| Расходы на теплоноситель | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на топливо прочие | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на покупку воды | | 5,21 | | 1,83 | | -3,38 | | 2,36 | | -0,53 | | Исключены расходы по покупке воды ГП «Калугаоблводоканал» в связи с расторжением договора, включены расходы по покупке воды ООО «Водоснабжение на основание факт. расходов за 2020 год и установленных тарифов на 2022 год | |
| цена | | 27,42 | | 26,14 | | -1,28 | | 29,5 | | -3,36 | | - | |
| объём | | 0,19 | | 0,07 | | -0,12 | | 0,08 | | -0,01 | | - | |
| Расходы на транспортировку воды | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| объем | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| цена | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Услуги по транспортировке сточных вод | | 691,92 | | 1 264,53 | | 572,61 | | 1 629,26 | | -364,73 | | Расходы на транспортировку сточных вод рассчитаны исходя из установленных на 2022 год тарифов для ГП "Калугаоблводоканал" и планируемого объема транспортировки стоков на 2022 год, учтенного при расчете тарифов | |
| объем | | 36 | | 44,51 | | 8,51 | | 102,06 | | -57,55 | | - | |
| цена | | 19,22 | | 28,41 | | 9,19 | | 15,96 | | 12,45 | | - | |
| 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 | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Химреагенты | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | | 1 245 | | 1 045,48 | | -199,52 | | 1 181,17 | | -135,69 | | - | |
| Налог на прибыль | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Налог на имущество организаций | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Земельный налог | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Водный налог | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Транспортный налог | | 45 | | 44,85 | | -0,15 | | 42,83 | | 2,02 | | по данным бухгалтерского учета за 2020 год | |
| 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 | | 1 200 | | 1 000,63 | | -199,37 | | 1 138,34 | | -137,71 | | В расходы включен налог при применении упрощенной системы налогообложения рассчитанный в соответствии с главой 26.2 Налогового Кодекса РФ | |
| Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату | | 263,95 | | 187,66 | | -76,29 | | 175,19 | | 12,47 | | - | |
| Аренда имущества | | 257,6 | | 185,35 | | -72,25 | | 67,42 | | 117,93 | | Расходы на аренду имущества определены на основании договора аренды от 05.07.2007 № 12 с учетом планируемого возмещения расхода на ремонт из местного бюджета | |
| Концессионная плата | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Лизинговые платежи | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Аренда земельных участков | | 6,35 | | 2,31 | | -4,04 | | 107,77 | | -105,46 | | Согласно расчетам арендной платы за землю. Исключена плата за аренду в части очистных сооружений | |
| Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования (избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования) | | - | | -1 773,58 | | -1 773,58 | | -513,93 | | -1 259,65 | | Учтены в соотв.с п. 16 Основ ценообразования экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования (Включена экономия по расходам на электроэнергию за 2019-2020 годы в расчете на 3 года, экономические необоснованные расходы за 2018 год, выявленные при проверке прокуратуры Калужской области (письмо прокуратуры Калужской области вх. от 04.10.2021 № 03/3315) на сумму 538 тыс. руб. | |
| 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 | | 2 374,8 | | 2 169 | | -205,8 | | 124 | | 2 045 | | по данным бухгалтерского учета за 2020 год с учетом ввода в эксплуатацию новых основных средств в 2020-2021 году (подтверждены приказами о вводе в эксплуатацию) | |
| Расходы | | 40 394,62 | | 32 353,8 | | -8 040,82 | | 38 772,62 | | -6 418,82 | | - | |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | - | | -1 347,2 | | -1 347,2 | | - | | -1 347,2 | | Учтена частично корректировка НВВ за 2020 год: при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества, а так же корректировка НВВ за 2020 год в соотв. с п. 90 Методических указаний | |
| Величина сглаживания НВВ | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| 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 | | - | | 1 617,69 | | 1 617,69 | | 1 806,89 | | -189,2 | | Учтена предпринимательская прибыль гарантирующей организации в соотв. с п.85 Методических указаний | |
| Корректировка необходимой валовой выручки в 2022 году составит: -7 955,22 тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ | | | | | | Сумма, тыс. руб. | | | Комментарий | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод | | | | | |  | | | - | | | | |
| Отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации | | | | | | -6 689,15 | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1.  Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы на основании п. 90 Методических указаний, с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической средней цены на электроэнергию за 2020 год и планируемого роста цен на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047 согласно Прогнозу. | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов, амортизации, корректировки НВВ за 2020 год | | | | | | 70,02 | | | Исключены расходы на покупку воды в связи с расторжением договора на покупку воды ГП "Калугаоблводоканал"  Расходы на аренду имущества определены на основании договора аренды от 05.07.2007 № 12 с учетом планируемого возмещения расхода на ремонт из местного бюджета  . Исключена плата за аренду в части очистных сооружений по данным бухгалтерского учета за 2020 год  В расходы включен налог при применении упрощенной системы налогообложения рассчитанный в соответствии с главой 26.2 Налогового Кодекса РФ  Учтены в соотв.с п. 16 Основ ценообразования экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования (Включена экономия по расходам на электроэнергию за 2019-2020 годы в расчете на 3 года, экономические необоснованные расходы за 2018 год, выявленные при проверке прокуратуры Калужской области (письмо прокуратуры Калужской области вх. от 04.10.2021 № 03/3315)..  Расходы на тепловую энергию рассчитаны исходя из фактического объема тепловой энергии за 2020 год, установленного тарифа на тепловую энергию на 2021 год для ООО "Киров.рег.компания по реал.тепл. и электр.энергии" на терр.г.Киров с учетом планируемого роста тарифа на 2022 год в размере 1,035  Расходы на транспортировку сточных вод рассчитаны исходя из установленных на 2022 год тарифов для ГП "Калугаоблводоканал" и планируемого объема транспортировки стоков на 2022 год, учтенного при расчете тарифов | | | | |
| Ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы | | | | | | 0 | | | - | | | | |
| Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | -1146,89 | | | Учтена частично корректировка НВВ за 2020 год: при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества, а так же корректировка НВВ за 2020 год в соотв. с п. 90 Методических указаний | | | | |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | -189,2 | | | Учтена предпринимательская прибыль гарантирующей организации в соотв. с п.85 Методических указаний | | | | |
| Корректировка НВВ, всего | | | | | | -7 955,22 | | |  | | | | |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2022 году составит: по расчету организации 40 394,62 тыс. руб., по расчету экспертной группы 32 624,29 тыс. руб., отклонение составит -7 770,33 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить на 2022 для общества с ограниченной ответственностью «Компания по выполнению строительных работ и оказанию услуг в сфере энергообеспечения» тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | |  |  |  |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | 01.07-31.12.2022 | | |  |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 19,51 | | | 19,96 | | |  |  |  |  |
| Рост | | % | | 100 | | | 102,31 | | |  |  |  |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 19,51 | | | 19,96 | | |  |  |  |  |
| Рост | | % | | 100 | | | 102,31 | | |  |  |  |  |
| Экспертная оценка по установлению (корректировке) тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | |

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 380-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Компания по выполнению строительных работ и оказанию услуг в сфере энергообеспечения» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 444-РК, от 14.12.2020 №  467-РК, от 06.09.2021 [№](consultantplus://offline/ref=C75EBAA2C49E27DBC777C4A3B7681A39CBEB7E1A7800E72D76C9C9690E5A2CFCA02059C39E8BA49B0AEDFD56D1430F9C5FC4B2B4C8DBBBD77749CA68nDq9T) 41-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 14.12.2021 по делу № 81/В-03/1460-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**43. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 452-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для унитарного муниципального предприятия «Водоканал» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 410-РК, от 14.12.2020 № 346-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проект производственной программы разработан 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 измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022 год комиссии предлагается утвердить для унитарного муниципального предприятия «Водоканал» на 2022 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для унитарного муниципального предприятия «Водоканал» на 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | | | унитарное муниципальное предприятие «Водоканал» , 249185, область Калужская, район Жуковский, город Кременки, улица Лесная, 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 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 | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Ремонт трубопроводов | | | | | 01.10.2019 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | Ремонт колодцев | | | | | 01.11.0209 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | Замена насоса ЭЦВ 10-120-60 (скважины №1; №2; №3) | | | | | 20.06.2019 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | Замена изношенных участков стальных трубопроводов на трубы ПЭ. Ремонт участка наружного водопровода к ж/д. по ул. Ленина | | | | | 10.06.2019 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | Ремонт, ревизия электрооборудования | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | Ремонт, ревизия запорной арматуры трубопроводов | | | | | 01.10.2019 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | Ремонт, ревизия насосного оборудования и запорной арматуры | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Ремонт трубопроводов | | | | | 01.10.2020 | | | | | | | | 109,5 | | | | | | | |
|  | Замена изношенных участков стальных трубопроводов на трубы ПЭ. Ремонт участка наружного водопровода к Школе №2 по ул. Школьная | | | | | 25.07.2020 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | Замена насоса ЭЦВ 10-120-60 (скважины 3) | | | | | 06.06.2020 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | Ремонт, ревизия насосного оборудования и запорной арматуры | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | Ремонт, ревизия запорной арматуры трубопроводов | | | | | 01.10.2020 | | | | | | | | 122,85 | | | | | | | |
|  | Ремонт, ревизия электрооборудования | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | Ремонт участка наружного водопровода к ж/дому Молодежная,8 (ввод в дом) | | | | | 20.07.2020 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | 232,35 | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Ремонт, ревизия электрооборудования | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | ремонт, ревизия насосного оборудования и запорной арматуры | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | Замена насоса ЭЦВ 10-120-60 (скважины №1; №2; №3) | | | | | 10.06.2021 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | Ремонт трубопроводов | | | | | 01.10.2021 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | -ремонт, ревизия запорной арматуры трубопроводов | | | | | 01.10.2021 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | Ремонт участка наружного водопровода к ж/дому Молодежная,9 (ввод в дом) | | | | | 05.07.2021 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | Ремонт участка наружного водопровода к ж/дому Молодежная,10 (ввод в дом) | | | | | 10.07.2021 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Ремонт, ревизия запорной арматуры трубопроводов | | | | | 01.10.2022 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | Ремонт, ревизия насосного оборудования и запорной арматуры | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | Замена насоса ЭЦВ 10-120-60 (скважины №1; №2; №3) | | | | | 20.06.2022 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | Замена изношенных участков стальных трубопроводов на трубы ПЭ. Ремонт участка наружного водопровода к ж/д. по ул.Жукова,9 | | | | | 25.07.2022 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | Ремонт, ревизия электрооборудования | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | Ремонт трубопроводов | | | | | 01.10.2022 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Ремонт, ревизия насосного оборудования и запорной арматуры | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | Замена насоса ЭЦВ 10-120-60 (скважины 3) | | | | | 10.06.2023 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | Ремонт, ревизия запорной арматуры трубопроводов | | | | | 01.10.2023 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | Замена изношенных участков стальных трубопроводов на трубы ПЭ. Ремонт участка наружного водопровода кж/д Строителей,8 | | | | | 10.07.2023 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | Насосная холодной воды. Установка плавного пуска на эл. двиг. 75кВт насоса Д 320/50 | | | | | 27.02.2023 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | Ремонт трубопроводов | | | | | 01.10.2023 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | Ремонт, ревизия электрооборудования | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | КНС "Курчатовец". Замена насоса СДВ 80/18 с эл.двиг.11кВт | | | | | 20.05.2019 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | Ремонт, ревизия насосного оборудования и запорной арматуры | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | ТП-3. Замена трансформаторного масла в трансформаторах №1и №2 | | | | | 15.03.2019 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | Ремонт, ревизия электрооборудования | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | Замена осветительных устройств с использованием светодиодов | | | | | 03.02.2019 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Ремонт, ревизия электрооборудования | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | ТП-3. Замена трансформаторного масла в трансформаторах №1и №2 | | | | | 23.03.2020 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | КНС "Курчатовец". Замена насоса СДВ 80/18 с эл.двиг.11кВт | | | | | 09.06.2020 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | Замена осветительных устройств с использованием светодиодов | | | | | 03.02.2020 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | Ремонт, ревизия насосного оборудования и запорной арматуры | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Замена затвора | | | | | 06.07.2021 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | Ремонт, ревизия насосного оборудования и запорной арматуры | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | Ремонт канализационных сетей | | | | | 01.10.2021 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | - замена осветительных устройств с использованием светодиодов | | | | | 09.02.2021 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | Ремонт, ревизия электрооборудования | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | КНС г. Кременки. Замена насоса №1, СД 450/56 "Б" с эл.дв.90кВт | | | | | 20.02.2021 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Ремонт, ревизия насосного оборудования и запорной арматуры | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | Ремонт, ревизия электрооборудования | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | КНС г. Кременки. Замена частотного преобразователя ЕI-P7012-125H на эл.двиг. 90кВт насоса СД 450/56 "Б" | | | | | 31.01.2022 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | Промывка канализационных сетей | | | | | 01.10.2022 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | КНС г. Кременки. Замена насоса ВКС 2/26А с эл.дв.5,5кВт с эл.дв30кВт | | | | | 20.02.2023 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | Ремонт, ревизия насосного оборудования и запорной арматуры | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | Ремонт, ревизия электрооборудования | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | КНС г. Кременки. Замена вентиляторов ВР80-75 №4, Р-1,1кВт - 3шт | | | | | 22.02.2023 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | КНС "Вятичи". Замена насоса СМ 150-125-315-6 "А" с эл.дв. 11кВт | | | | | 17.03.2023 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | КНС г .Кременки. Замена насоса СД 160/45 "А" с эл.дв. 30кВт | | | | | 13.02.2023 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2.2. Перечень плановых мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | 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 | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Прочистка канализационных сетей | | | | | 01.10.2019 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Промывка канализационных сетей | | | | | 01.10.2020 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Промывка канализационных сетей | | | | | 01.10.2023 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2.3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | 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 | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Замена изношенных участков стальных трубопроводов на трубы ПЭ. Ремонт участка наружного водопровода к зданию по ул.Дашковой,8 | | | | | 03.08.2021 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | КНС г.Кременки. Замена насоса СД450/56 с эл.дв.132 кВт, на насос СД 450/56 "Б" с эл.дв.90кВт | | | | | 23.03.2019 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | КНС г.Кременки. Замена насоса СД450/56 с эл.дв.132 кВт, на насос СД 450/56 "Б" с эл.дв.90кВт | | | | | 23.03.2020 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | КНС г.Кременки. Установка частотного преобразователя ЕI-P7012-125H на эл.двиг. 90кВт насоса СД 450/56 "Б" | | | | | 18.02.2021 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатели производственной деятельности | | | | Единицы измерения | 2019 год | | | | 2020 год | | 2021 год | | | | 2022 год | | | 2023 год | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | 4 | | | | 5 | | 6 | | | | 7 | | | 8 | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  |  | | | |  | |  | | | |  | | |  | | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | тыс. куб.м | 700 | | | | 665 | | 587,79 | | | | 668,41 | | | 700 | | |
| Водоотведение | | | | |  |  | | | |  | |  | | | |  | | |  | | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | тыс. куб.м | 736 | | | | 736 | | 736 | | | | 736 | | | 736 | | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  | |  |  |  | |  | |  |  | |  | |  |
| 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. | | | | 10 462,95 | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | 29 769,79 | | | | | | | |
| 2020 | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | 10 199,39 | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | 31 002,2 | | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | 9 294,42 | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | 32 431,43 | | | | | | | |
| 2022 | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | 10 883,37 | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | 33 900,12 | | | | | | | |
| 2023 | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | 11 818,8 | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | 34 276,59 | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  | |  |  |  | |  | |  |  | |  | |  |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | Ед. Изм. | | | | 2019 | | 2020 | | 2021 | | | 2022 | | 2023 | |
| 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 | | 0 | | 0 | | | 0 | | 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 | | 0 | | 0 | | | 0 | | 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 | | 0 | | 0 | | | 0 | | 0 | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | ед./км | | | | 4,1 | | 0 | | 0 | | | 0 | | 4,1 | |
| 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 | | 0 | | 0 | | | 0 | | 0 | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | % | | | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | 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 | | 0 | | 0 | | | 0 | | 0 | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | % | | | | 10,3 | | 10,3 | | 10,3 | | | 10,3 | | 10,3 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 1,04 | | 1,04 | | 1,04 | | | 1,04 | | 1,04 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0,24 | | 0,24 | | 0,24 | | | 0,24 | | 0,24 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | Ед. Изм. | | 2019 год к 2018 году | | 2020 год к 2019 году | | 2021 год к 2020 году | | | 2022 год к 2021 году | | 2023 год к 2022 году | |
| 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 | | 0 | | 0 | | | 0 | | 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 | | 0 | | 0 | | | 0 | | 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 | | | | | | | | | % | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | 0 | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | % | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | 100 | |
| 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 | | 0 | | 0 | | | 0 | | 0 | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | % | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | 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 | | 0 | | 0 | | | 0 | | 0 | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | % | | 99,90 | | 100 | | 100 | | | 100 | | 100 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | % | | 109,47 | | 100 | | 100 | | | 100 | | 100 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | % | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | % | | 92,31 | | 100 | | 100 | | | 100 | | 100 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | % | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | 0 | |
| Расходы на реализацию производственной программы 2022 года увеличились на 7%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  | |  |  |  | |  | |  |  | |  | |  |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | | План 2020 года | | | | Факт 2020 года | | | | | Отклонение | | | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | | | 4 | | | | 5 | | | | | 6 | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  | | |  | | | |  | | | | |  | | | | |
| Объем подачи воды | | | | | тыс.куб.м. | | | 665 | | | | 654,08 | | | | | 10,92 | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | тыс.руб. | | | 10 199,39 | | | | 13 029,19 | | | | | -2 829,8 | | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Ремонт, ревизия запорной арматуры трубопроводов | | | | тыс.руб. | | | 122,85 | | | | 0 | | | | | 122,85 | | | | |
|  | Капитальный ремонт водовода по ул. Циолковского | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | | 437,5 | | | | | -437,5 | | | | |
|  | Насос SP77-4 6"3 \* 380 15 kW | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | | 328,49 | | | | | -328,49 | | | | |
|  | Наружные сети водопровода к ж/д Жукова 9, инв. № 8712159 | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | | 315 | | | | | -315 | | | | |
|  | Ремонт трубопроводов | | | | тыс.руб. | | | 109,5 | | | | 0 | | | | | 109,5 | | | | |
|  | Текущий ремонт систем водоснабжения и оборудования | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | | 594,41 | | | | | -594,41 | | | | |
|  | Ремонт электродвигателя | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | | 74,46 | | | | | -74,46 | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | | |
| Отчет о выполнении по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | замена энергоресурсов на энергосберегающие | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | | 324 | | | | | -324 | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | | |
| Водоотведение | | | | |  | | |  | | | |  | | | | |  | | | | |
| Объем сточных вод | | | | | тыс.куб.м. | | | 736 | | | | 660,63 | | | | | 75,37 | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | тыс.руб. | | | 31 002,2 | | | | 33 713,07 | | | | | -2 710,87 | | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Насос СД 450/56б с/дв 90/1500/лапы/IP54/d75 | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | | 419,89 | | | | | -419,89 | | | | |
|  | Решетка грабельная РГМФ1016 комплектация 001 | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | | 634 | | | | | -634 | | | | |
|  | Монтаж оборудования | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | | 69,73 | | | | | -69,73 | | | | |
|  | Датчик уровня ЭХО-АС-01 с блоком сигнализации, блоком токового выхода | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | | 58,31 | | | | | -58,31 | | | | |
|  | Ремонт электродвигателя | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | | 28,92 | | | | | -28,92 | | | | |
|  | текущий ремонт систем водоотведения и оборудования | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | | 708,96 | | | | | -708,96 | | | | |
|  | Насос вакуумный КО-510 02 16000-04 | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | | 41,7 | | | | | -41,7 | | | | |
|  | Задвижка чугунная МЗВ Ду400 Ру16 110С | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | | 116,63 | | | | | -116,63 | | | | |
|  | Насос СД 160/45 на раме | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | | 61,4 | | | | | -61,4 | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Промывка канализационных сетей | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | | |
| Отчет о выполнении по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Мероприятия по энергосбережению и энергетической эффективности | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | | 19 | | | | | -19 | | | | |
|  | КНС г. Кременки. Замена насоса СД450/56 с эл.дв.132 кВт, на насос СД 450/56 "Б" с эл.дв.90кВт | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  | |  |  |  | |  | |  |  | |  | |  |
| Раздел VIII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | 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 | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | |

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 452-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для унитарного муниципального предприятия «Водоканал» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 410-РК, от 14.12.2020 № 346-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 14.12.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**44. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 467-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для унитарного муниципального предприятия «Водоканал» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 411-РК, от 14.12.2020 № 463-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | унитарное муниципальное предприятие «Водоканал» | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | 1134011000342 | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | 4007017890 | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | 400701001 | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | Упрощенная система налогообложения (доходы) | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | 249185, область Калужская, район Жуковский, город Кременки, улица Лесная, 4 | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | 249185, область Калужская, район Жуковский, город Кременки, улица Лесная, 4 | | | | | | | | | | | | |
| 1. Организация представила предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение методом индексации на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | |  | |  |  | |  |  | |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | 01.07-31.12.2022 | |  | |  |  | |  |  | |  |
| Тарифы | | | | | | | | |  | |  |  | |  |  | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 16,04 | | | 21,48 | |  | |  |  | |  |  | |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 44,93 | | | 56,26 | |  | |  |  | |  |  | |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | |  | |  |  | |  |  | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 16,04 | | | 21,48 | |  | |  |  | |  |  | |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 44,93 | | | 56,26 | |  | |  |  | |  |  | |  |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства от 04.05.2021 № 124-ТД открыто дело № 82/В-03/1473-21 об установлении одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 наделена статусом гарантирующей организации на территории МО ГП «Город Кременки» (постановление администрации ГП «Город Кременки» Жуковского района Калужкой области от 14.07.2014 № 74-п) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в хозяйственном ведении (договор № 2 от 01.03.2015). Организация оказывает услуги на территории МО ГП «Город Кременки» Жуковского района Калужской области. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - УСН (доходы). | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2021 год для унитарного муниципального предприятия «Водоканал» установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 467-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для унитарного муниципального предприятия «Водоканал» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 411-РК, от 14.12.2020 № 463-РК) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов утвержденные на 2021 год | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06.2021 | | | | | | | 01.07-31.12.2021 | | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 15,58 | | | | | | | 16,04 | | | | | | |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 43,20 | | | | | | | 44,93 | | | | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 15,58 | | | | | | | 16,04 | | | | | | |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 43,20 | | | | | | | 44,93 | | | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2022 год | Корректировка объемов оказываемых услуг | Предложение экспертной группы | | | Отклонение от предложения организации | | | Комментарии | | | |
|
|
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | Водоподготовка | | тыс. м3 | 679,8 | | 780,5 | -41,83 | 738,67 | | | 58,87 | | |  | | | |
| Из собственных источников | | тыс. м3 | 679,8 | | 771,5 | -32,83 | 738,67 | | | 58,87 | | |  | | | |
| От других операторов | | тыс. м3 | 8,71 | | - | 6,6 | 6,6 | | | -2,11 | | | Объем рассчитан согласно п. 5 Методических указаний в соответствии с объемом воды, учтенным в тарифе на питьевую воду на 2022 год для ООО "Кэмп Индустрия" | | | |
| коммунально бытовые и технологические нужды | | тыс. м3 | 0,1 | | 0,1 | - | 0,1 | | | - | | | Согласно предложению организации в соответствии с представленной производственной программой | | | |
| Потери воды | | тыс. м3 | 20 | | 80,4 | -3,64 | 76,76 | | | 56,76 | | | В соответствии с утвержденным на 2019-2023 годы уровнем потерь воды | | | |
| По абонентам | | тыс. м3 | 668,41 | | 700 | -31,59 | 668,41 | | | - | | | Объем водоснабжения определены путем расчета в соответствии с п. 5 Методических указаний | | | |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | тыс. м3 | - | | - | - | - | | | - | | |  | | | |
| Собственным абонентам | | тыс. м3 | 668,41 | | 700 | -31,59 | 668,41 | | | - | | |  | | | |
| Производственные нужды организации | | тыс.м3 | 0,39 | | 0,4 | -0,01 | 0,39 | | | - | | |  | | | |
| Бюджетным потребителям | | тыс. м3 | 14,13 | | 18,6 | -4,47 | 14,13 | | | - | | |  | | | |
| Населению | | тыс. м3 | 542,43 | | 615,5 | -73,07 | 542,43 | | | - | | |  | | | |
| Прочим потребителям | | тыс. м3 | 111,46 | | 65,5 | 45,96 | 111,46 | | | - | | |  | | | |
| Водоотведение | По абонентам | | тыс. м3 | 656,92 | | 736 | - | 736 | | | 79,08 | | | Объемы водоотведения приняты на основании с плановых объемов 2022 года в виду ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги в соответствии с Протоколом | | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | тыс. м3 | 8,71 | | 9 | -2 | 7 | | | -1,71 | | |  | | | |
| От собственных абонентов | | тыс. м3 | 648,21 | | 727 | 2 | 729 | | | 80,79 | | |  | | | |
| Производственные нужды организации | | тыс. м3 | 0,5 | | 0,51 | - | 0,51 | | | 0,01 | | |  | | | |
| От бюджетных потребителей | | тыс. м3 | 15,83 | | 18,6 | - | 18,6 | | | 2,77 | | |  | | | |
| От населения | | тыс. м3 | 547,86 | | 640,64 | - | 640,64 | | | 92,78 | | |  | | | |
| От прочих потребителей | | тыс. м3 | 84,02 | | 67,25 | 2 | 69,25 | | | -14,77 | | |  | | | |
| 3. На 2022 были установлены долгосрочные параметры регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Год | Базовый уровень операционных расходов | | | Индекс эффективности операционных расходов | | Нормативный уровень прибыли | | | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | | | | |
| Уровень потерь воды | | | Удельный расход электрической энергии | | | |
| тыс. руб. | | | % | | % | | | % | | | кВт\*ч/ м3 | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2019 | 3 426,67 | | | - | | - | | | 10,3 | | | 1,04 | | | |
| 2020 | - | | | 1 | | - | | | 10,3 | | | 1,04 | | | |
| 2021 | - | | | 1 | | - | | | 10,3 | | | 1,04 | | | |
| 2022 | - | | | 1 | | - | | | 10,3 | | | 1,04 | | | |
| 2023 | - | | | 1 | | - | | | 10,3 | | | 1,04 | | | |
| Водоотведение | | 2019 | 8 962,18 | | | - | | - | | | - | | | 0,24 | | | |
| Водоотведение | | 2020 | - | | | 1 | | - | | | - | | | 0,24 | | | |
| Водоотведение | | 2021 | - | | | 1 | | - | | | - | | | 0,24 | | | |
| Водоотведение | | 2022 | - | | | 1 | | - | | | - | | | 0,24 | | | |
| Водоотведение | | 2023 | - | | | 1 | | - | | | - | | | 0,24 | | | |
| 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 2020 год | | | План 2022 год | |
| 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 | | | 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 | | | 0 | |
| 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 | | | 0 | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | ед./км | | | 0 | | | 0 | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | | | | | | % | | | 0 | | | 0 | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | | % | | | 0 | | | 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 | | | 0 | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | % | | | 1,7 | | | 10,3 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 1,33 | | | 1,04 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 0 | | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 0,38 | | | 0,24 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 0 | | | 0 | |
| 5. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | 2022 год | | |  |  |  | |  |  | |  |  | |  |
| Индекс цен на холодную воду и водоотведение | | | | 1,03 | | |  |  |  | |  |  | |  |  | |  |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | 1,047 | | |  |  |  | |  |  | |  |  | |  |
| Индекс цен на тепловую энергию | | | | 1,035 | | |  |  |  | |  |  | |  |  | |  |
| Индекс потребительских цен | | | | 1,043 | | |  |  |  | |  |  | |  |  | |  |
| 6. 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 2022 году составит 47 798,9 тыс. руб., в том числе расходы - 48 290,2 тыс. руб., нормативная прибыль – 12,7 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 2022 год на сумму 3 015,41 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 3 766,89 тыс. руб., уменьшить нормативную прибыль – 12,7 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 44 783,49 тыс. руб., в том числе расходы – 44 523,31 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов | | 2022 год | | | | | | | | | | | | | Основание изменения | | |
| Данные организации, тыс. руб. | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | | Отклонение, тыс. руб. | | Утверждено | | | Корректировка НВВ | | |
| Текущие | | 47 235,72 | | 44 156,24 | | | -3 079,48 | | 44 243,26 | | | -87,02 | | | Определены в соответствии с пунктом 88 Методических указаний | | |
| Операционные | | 14 787,17 | | 13 167,41 | | | -1 619,76 | | 13 250,61 | | | -83,2 | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. | | |
| Производственные расходы | | 9 736,14 | | 9 510,98 | | | -225,16 | | 9 571,12 | | | -60,14 | | | - | | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | | 239,73 | | 320,71 | | | 80,98 | | 322,73 | | | -2,02 | | | - | | |
| Реагенты | | - | | - | | | - | | - | | | - | | | - | | |
| Горюче-смазочные материалы | | 239,73 | | 320,71 | | | 80,98 | | 322,73 | | | -2,02 | | | - | | |
| 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 | | 562,1 | | 470,08 | | | -92,02 | | 473,03 | | | -2,95 | | | - | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 8 247,51 | | 8 147,47 | | | -100,04 | | 8 198,69 | | | -51,22 | | | - | | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | 6 334,49 | | 6 257,66 | | | -76,83 | | 6 297,01 | | | -39,35 | | | - | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 24 | | 24 | | | - | | 24 | | | - | | | - | | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | 21 994,76 | | 21 727,99 | | | -266,77 | | 21 864,62 | | | -136,63 | | | - | | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 1 913,02 | | 1 889,81 | | | -23,21 | | 1 901,69 | | | -11,88 | | | - | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | - | | | - | | - | | | - | | | - | | |
| Общехозяйственные расходы | | 356,12 | | 292,43 | | | -63,69 | | 294,27 | | | -1,84 | | | - | | |
| расходы на охрану труда | | - | | - | | | - | | - | | | - | | | - | | |
| прочие | | 356,12 | | 292,43 | | | -63,69 | | 294,27 | | | -1,84 | | | - | | |
| Прочие производственные расходы | | 330,69 | | 280,31 | | | -50,38 | | 282,4 | | | -2,09 | | | - | | |
| Расходы на амортизацию транспорта | | - | | - | | | - | | - | | | - | | | - | | |
| Услуги по обращению с осадком сточных вод | | - | | - | | | - | | - | | | - | | | - | | |
| Расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей | | 50,55 | | 72,8 | | | 22,25 | | 73,25 | | | -0,45 | | | - | | |
| Расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта | | 1,76 | | 1,75 | | | -0,01 | | 1,76 | | | -0,01 | | | - | | |
| Расходы на осуществление производственного контроля качества воды, состава и свойств сточных вод | | 278,39 | | 205,76 | | | -72,63 | | 207,38 | | | -1,62 | | | - | | |
| Ремонтные расходы | | 1 256,11 | | - | | | -1 256,11 | | - | | | - | | | - | | |
| Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | 735,67 | | - | | | -735,67 | | - | | | - | | | - | | |
| Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем | | 520,44 | | - | | | -520,44 | | - | | | - | | | - | | |
| 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 | | 3 794,93 | | 3 656,42 | | | -138,51 | | 3 679,49 | | | -23,07 | | | - | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | | 202,01 | | 75,54 | | | -126,47 | | 76,01 | | | -0,47 | | | - | | |
| услуги связи и интернет | | 91,23 | | 69,91 | | | -21,32 | | 70,34 | | | -0,43 | | | - | | |
| юридические услуги | | - | | - | | | - | | - | | | - | | | - | | |
| аудиторские услуги | | - | | - | | | - | | - | | | - | | | - | | |
| консультационные услуги | | 75,89 | | 5,63 | | | -70,26 | | 5,67 | | | -0,04 | | | - | | |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | | - | | - | | | - | | - | | | - | | | - | | |
| информационные услуги | | 34,89 | | - | | | -34,89 | | - | | | - | | | - | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 3 536,06 | | 3 522,42 | | | -13,64 | | 3 544,57 | | | -22,15 | | | - | | |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | 2 715,87 | | 2 705,39 | | | -10,48 | | 2 722,4 | | | -17,01 | | | - | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 10,63 | | 10,5 | | | -0,13 | | 10,5 | | | - | | | - | | |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | 21 290,92 | | 21 471,35 | | | 180,43 | | 21 606,35 | | | -135 | | | - | | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 820,19 | | 817,03 | | | -3,16 | | 822,17 | | | -5,14 | | | - | | |
| Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | - | | - | | | - | | - | | | - | | | - | | |
| Служебные командировки | | - | | - | | | - | | - | | | - | | | - | | |
| Обучение персонала | | 37,02 | | 35,09 | | | -1,93 | | 35,37 | | | -0,28 | | | - | | |
| Страхование производственных объектов | | - | | - | | | - | | - | | | - | | | - | | |
| Прочие административные расходы | | 19,84 | | 23,38 | | | 3,54 | | 23,53 | | | -0,15 | | | - | | |
| Расходы на амортизацию непроизводственных активов | | - | | - | | | - | | - | | | - | | | - | | |
| Расходы по охране объектов и территорий | | 19,84 | | 23,38 | | | 3,54 | | 23,53 | | | -0,15 | | | - | | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | - | | - | | | - | | - | | | - | | | - | | |
| резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации | | - | | - | | | - | | - | | | - | | | - | | |
| Расходы на электрическую энергию | | 8 649,48 | | 7 316,71 | | | -1 332,77 | | 7 914,26 | | | -597,55 | | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической средней цены на электроэнергию за 2020 год и планируемого роста цен на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047 согласно Прогнозу | | |
| Неподконтрольные | | 23 799,07 | | 23 672,12 | | | -126,95 | | 23 078,39 | | | 593,73 | | | - | | |
| Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности | | 22 520,01 | | 23 777,11 | | | 1 257,1 | | 22 981,29 | | | 795,82 | | | - | | |
| Расходы на тепловую энергию | | 281,91 | | 273,55 | | | -8,36 | | 286,17 | | | -12,62 | | | Данная статья скорректирована в соответствии с тарифами на тепловую энергию утвержденных на 2022 год для УМП "Жилищник". Объемы определены исходя из с фактических объемов тепловой энергии за 2020 год | | |
| Расходы на топливо | | - | | - | | | - | | - | | | - | | | - | | |
| объем | | 0,13 | | 0,13 | | | - | | 0,13 | | | - | | | - | | |
| цена | | 2 168,54 | | 2 104,23 | | | -64,31 | | 2 201,31 | | | -97,08 | | | - | | |
| Расходы на теплоноситель | | 1,05 | | 2,02 | | | 0,97 | | - | | | 2,02 | | | - | | |
| Расходы на топливо прочие | | - | | - | | | - | | - | | | - | | | - | | |
| Расходы на покупку воды | | 223,06 | | 171,4 | | | -51,66 | | 247,86 | | | -76,46 | | | Данная статья скорректирована в соответствии с объемами и тарифом на водоснабжение, утвержденных на 2022 год для ООО "Кэмп Индустрия" | | |
| цена | | 27,47 | | 25,97 | | | -1,5 | | 27,54 | | | -1,57 | | | - | | |
| объём | | 8,12 | | 6,6 | | | -1,52 | | 9 | | | -2,4 | | | - | | |
| Расходы на транспортировку воды | | - | | - | | | - | | - | | | - | | | - | | |
| объем | | - | | - | | | - | | - | | | - | | | - | | |
| цена | | - | | - | | | - | | - | | | - | | | - | | |
| Услуги по транспортировке сточных вод | | 54,15 | | 54,15 | | | - | | 77,25 | | | -23,1 | | | Данная статья скорректирована в соответствии с объемами и тарифами на транспортировку сточных вод утвержденных на 2022 год для ООО "Кэмп Индустрия" | | |
| объем | | 7,64 | | 9,1 | | | 1,46 | | 9 | | | 0,1 | | | - | | |
| цена | | 7,09 | | 5,95 | | | -1,14 | | 8,58 | | | -2,63 | | | - | | |
| Услуги по водоотведению и очистке сточных вод | | 21 959,84 | | 23 276 | | | 1 316,16 | | 22 370,02 | | | 905,98 | | | Данная статья скорректирована в соответствии с тарифами на водоотведение и очистку сточных вод планируемыми на 2022 год для ООО «ТВС» на основании письма комитета по тарифам и ценам Московской области от 03.12.2021 № 03/1473-21 | | |
| объем | | 696,46 | | 736 | | | 39,54 | | 736 | | | - | | | - | | |
| цена | | 31,53 | | 31,63 | | | 0,1 | | 30,39 | | | 1,24 | | | - | | |
| Услуги по горячему водоснабжению | | - | | - | | | - | | - | | | - | | | - | | |
| Услуги по приготовлению воды на нужды горячего водоснабжения | | - | | - | | | - | | - | | | - | | | - | | |
| Услуги по транспортировке горячей воды | | - | | - | | | - | | - | | | - | | | - | | |
| Химреагенты | | - | | - | | | - | | - | | | - | | | - | | |
| Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | | 1 164,52 | | 790,52 | | | -374 | | 738,81 | | | 51,71 | | | - | | |
| Налог на прибыль | | - | | - | | | - | | - | | | - | | | - | | |
| Налог на имущество организаций | | - | | - | | | - | | - | | | - | | | - | | |
| Земельный налог | | - | | - | | | - | | - | | | - | | | - | | |
| Водный налог | | 227,46 | | 332,26 | | | 104,8 | | 291,18 | | | 41,08 | | | Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ. | | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | 227,46 | | 332,26 | | | 104,8 | | 291,18 | | | 41,08 | | | - | | |
| Транспортный налог | | 7,96 | | 6,01 | | | -1,95 | | 10,68 | | | -4,67 | | | Транспортный налог рассчитан в соответствии с главой 28 Налогового Кодекса РФ | | |
| Плата за негативное воздействие на окружающую среду | | 112,91 | | - | | | -112,91 | | 12,44 | | | -12,44 | | | Отсутствуют обосновывающие материалы | | |
| Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов | | 816,2 | | 452,25 | | | -363,95 | | 424,51 | | | 27,74 | | | В расходы включен минимальный налог в части водоснабжения в соответствии с п.6 статьи 346.18 НК РФ | | |
| Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату | | 114,55 | | 112,49 | | | -2,06 | | 98,56 | | | 13,93 | | | - | | |
| Аренда имущества | | - | | - | | | - | | - | | | - | | | - | | |
| Концессионная плата | | - | | - | | | - | | - | | | - | | | - | | |
| Лизинговые платежи | | - | | - | | | - | | - | | | - | | | - | | |
| Аренда земельных участков | | 114,55 | | 112,49 | | | -2,06 | | 98,56 | | | 13,93 | | | Данная статья расходов включена на основании договоров аренды земельных участков от 20.11.2003№ 53, от 28.06.2013 № 14 (под объекты, относящиеся к водоснабжению) и договора аренды от 17.05.2013 № 09 (под административное здание и технические мастерские) и уведомлений администрации ГП «Город Кременки» от 01.02.2021 к данным договорам. Данные расходы включены пропорционально доле, относящейся к регулируемым видам деятельности. Арендная плата рассчитана с учетом ИПЦ на 2022 год в размере 1,043 согласно Прогнозу | | |
| Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ | | - | | - | | | - | | - | | | - | | | - | | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | - | | - | | | - | | - | | | - | | | - | | |
| Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования (избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования) | | - | | -1 008 | | | -1 008 | | -740,27 | | | -267,73 | | | Включена экономия по статье услуги водоотведения и очистке сточных вод за 2015-2017 годы в расчете на 5 лет. Также частично учтена экономия по вышеуказанной статье за 2020 год | | |
| 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 | | 1 054,48 | | 367,08 | | | -687,4 | | 247 | | | 120,08 | | | Амортизация основных средств скорректирована с учетом максимальных сроков полезного использования основных средств, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы". Исключены расходы на амортизацию зданий и сооружений, по приобретению (созданию) которых организация не понесла фактических затрат (переданы в хозяйственное ведение распоряжениями администрации МО ГП «Город Кременки»). | | |
| Расходы | | 48 290,2 | | 44 523,31 | | | -3 766,89 | | 44 490,26 | | | 33,05 | | | - | | |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | -504 | | 260,18 | | | 764,18 | | - | | | 260,18 | | | В сфере водоснабжения частично учтена корректировка НВВ предыдущего периода регулирования, рассчитанная в соответствии с главой 7 Методических указаний с учетом ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (Распоряжение Правительства РФ от 30.10.2021 № 3073-р, Протокол). В сфере водоотведения корректировка НВВ предыдущего периода регулирования не учтена в виду ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (Распоряжение Правительства РФ от 30.10.2021 № 3073-р, Протокол). | | |
| Величина сглаживания НВВ | | - | | - | | | - | | - | | | - | | | - | | |
| Нормативная прибыль | | 12,7 | | - | | | -12,7 | | 12,5 | | | -12,5 | | | - | | |
| Расходы на капитальные вложения | | - | | - | | | - | | - | | | - | | | - | | |
| Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний | | 12,7 | | - | | | -12,7 | | 12,5 | | | -12,5 | | | Отсутствуют обосновывающие материалы | | |
| Расчётная предпринимательская прибыль гарантирующей организации | | - | | - | | | - | | - | | | - | | | - | | |
| Корректировка необходимой валовой выручки в 2022 году составит: 280,73 тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ | | | | | | | Сумма, тыс. руб. | | | | Комментарий | | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод | | | | | | | - | | | | - | | | | | | |
| Отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации | | | | | | | -680,75 | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. | | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов, амортизационных отчислений и корректировки НВВ предыдущего периода | | | | | | | 961,48 | | | | Неподконтрольные расходы скорректированы в соответствии с пунктом 90 . Отсутствуют обосновывающие материалы. Включена экономия по статье услуги водоотведения и очистке сточных вод за 2015-2017 годы в расчете на 5 лет. Также частично учтена экономия по вышеуказанной статье за 2020 год. Статья расходов «Услуги по водоотведению и очистке сточных вод» скорректирована в соответствии с тарифами на водоотведение и очистку сточных вод планируемыми на 2022 год для ООО «ТВС» на основании письма комитета по тарифам и ценам Московской области от 03.12.2021 № 03/1473-21 Статья расходов «Расходы на покупку воды» скорректирована в соответствии с объемами и тарифом на водоснабжение, утвержденных на 2022 год для ООО "Кэмп Индустрия". Статься расходов «Услуги по транспортировке сточных вод» скорректирована в соответствии с объемами и тарифами на транспортировку сточных вод утвержденных на 2022 год для ООО "Кэмп Индустрия". Статья расходов «Аренда земельных участков» включена на основании договоров аренды земельных участков от 20.11.2003№ 53, от 28.06.2013 № 14 (под объекты, относящиеся к водоснабжению) и договора аренды от 17.05.2013 № 09 (под административное здание и технические мастерские) и уведомлений администрации ГП «Город Кременки» от 01.02.2021 к данным договорам. Данные расходы включены пропорционально доле, относящейся к регулируемым видам деятельности. Арендная плата рассчитана с учетом ИПЦ на 2022 год в размере 1,043 согласно Прогнозу. Транспортный налог рассчитан в соответствии с главой 28 Налогового Кодекса РФВ расходы включен минимальный налог в части водоснабжения в соответствии с п.6 статьи 346.18 НК РФ. Статья расходов «Расходы на тепловую энергию» скорректирована в соответствии с тарифами на тепловую энергию утвержденных на 2022 год для УМП "Жилищник". Объемы определены исходя из с фактических объемов тепловой энергии за 2020 год. Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ. Амортизация основных средств скорректирована с учетом максимальных сроков полезного использования основных средств, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы". Исключены расходы на амортизацию зданий и сооружений, по приобретению (созданию) которых организация не понесла фактических затрат (переданы в хозяйственное ведение распоряжениями администрации МО ГП «Город Кременки»). | | | | | | |
| Ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы | | | | | | | 0 | | | | - | | | | | | |
| Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | - | | | | Корректировка НВВ в связи с недостижением РО утвержденных производственной программой плановых значений показателей надежности и качества централизованных системах водоснабжения и водоотведения не производилась ввиду отсутствия отклонения фактических значений этих показателей от утвержденных | | | | | | |
| Корректировка НВВ, всего | | | | | | | 280,73 | | | |  | | | | | | |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | | 0 | | | | - | | | | | | |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2022 году составит: по расчету организации 47 798,9 тыс. руб., по расчету экспертной группы 44 783,49 тыс. руб., отклонение составит -3 015,41 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить на 2022 для унитарного муниципального предприятия «Водоканал» тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | | | |  | |  |  | |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | | 01.07-31.12.2022 | | | |  | |  |  | |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | |  | |  |  | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 16,04 | | | | 16,52 | | | |  | |  |  | |  |
| Рост | | % | | 100 | | | | 102,99 | | | |  | |  |  | |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 44,93 | | | | 47,19 | | | |  | |  |  | |  |
| Рост | | % | | 100 | | | | 105,03 | | | |  | |  |  | |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | |  | |  |  | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 16,04 | | | | 16,52 | | | |  | |  |  | |  |
| Рост | | % | | 100 | | | | 102,99 | | | |  | |  |  | |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 44,93 | | | | 47,19 | | | |  | |  |  | |  |
| Рост | | % | | 100 | | | | 105,03 | | | |  | |  |  | |  |
| Экспертная оценка по установлению (корректировке) тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 467-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для унитарного муниципального предприятия «Водоканал» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 411-РК, от 14.12.2020 № 463-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 14.12.2021 по делу № 82/В-03/1437-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**45. О внесении изменения в  приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 453-РК «Об  утверждении производственной программы в  сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» на  2019-2023 годы» (в  ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от  16.12.2019 № 451-РК, от 14.12.2020 № 365-РК)**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проект производственной программы разработан 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». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается по результатам рассмотрения проекта измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022 год утвердить для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» на 2022 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | | | | |  |  |  | |  | |  | | |  |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» на 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |  |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал», 249200,Калужская область, Бабынинский район, поселок Воротынск, переулок Первомайский, 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 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 | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт - насос смешивания | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | | 48,67 | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт - фильтры химводоподготовки | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | | 17,09 | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт - дозирующий ремонт хлора | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | | 92,7 | | | | | | | | |
|  | Замена участков наружных сетей водоснабжения | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | | 246,97 | | | | | | | | |
|  | Аварийно-ремонтные работы | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | | 447,98 | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт - сетевой насос | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | | 11,9 | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт насосов холодной воды | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | | 200,12 | | | | | | | | |
|  | Содержание зданий и сооружений объектов водоснабжения | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | | 235,08 | | | | | | | | |
|  | Проведение ремонтных работ наружных сетей наружного водоснабжения | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | | 103,85 | | | | | | | | |
|  | Замена и ремонт задвижек, вентилей на сетях наружного водоснабжения | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | | 184,35 | | | | | | | | |
|  | Техническое обслуживание и замена задвижек, вентилей, клапанов | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | | 298,16 | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт - подпиточный насос | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | | 11,9 | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | | 1 898,77 | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт - подпиточный насос | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | | 12,38 | | | | | | | | |
|  | Содержание зданий и сооружений объектов водоснабжения | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | | 270,44 | | | | | | | | |
|  | Аварийно- ремонтные работы | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | | 382,69 | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт - дозирующий ремонт хлора | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | | 96,41 | | | | | | | | |
|  | Замена и ремонт задвижек, вентилей на сетях наружного водоснабжения | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | | 191,72 | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт - сетевой насос | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | | 12,38 | | | | | | | | |
|  | Замена участков наружных сетей водоснабжения | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | | 256,85 | | | | | | | | |
|  | Техническое обслуживание и ремонт задвижек, вентилей, клапанов | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | | 310,09 | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт - фильтры химводоподготовки | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | | 17,77 | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт насосов холодной воды | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | | 208,12 | | | | | | | | |
|  | Проведение ремонтных работ наружных сетей наружного водоснабжения | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | | 108 | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт - насос смешения | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | | 50,62 | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | 1 917,47 | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт насосов холодной воды | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | | 348,71 | | | | | | | | |
|  | Техническое обслуживание и ремонт и замена задвижек, вентилей, клапанов | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | | 788,87 | | | | | | | | |
|  | Содержание зданий и сооружений объектов водоснабжения | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | | 148,12 | | | | | | | | |
|  | Проведение ремонтных работ наружных сетей водоснабжения | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | | 215,61 | | | | | | | | |
|  | Замена участков наружных сетей водоснабжения | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | | 459,69 | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | 1 961 | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Комплексное обследование подземного резервуара холодной воды | | | | | 31.05.2022 | | | | | | | | | | 65 | | | | | | | | |
|  | Техническое обслуживание и ремонт задвижек, вентелей, клапанов | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | | 198,68 | | | | | | | | |
|  | Содержание зданий и сооружений объектов водоснабжения | | | | | 30.06.2022 | | | | | | | | | | 38,45 | | | | | | | | |
|  | Замена датчиков уровня в накопительных подземных резервуарах | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | | 15 | | | | | | | | |
|  | Проведение ремонтных работ наружных сетей водоснабжения | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | | 180,1 | | | | | | | | |
|  | Замена задвижек, вентелей, клапанов | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | | 360,83 | | | | | | | | |
|  | Замена участков наружных сетей водоснабжения | | | | | 31.07.2022 | | | | | | | | | | 424,25 | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт насосов холодной воды | | | | | 31.07.2022 | | | | | | | | | | 638,85 | | | | | | | | |
|  | Замена фильтрующего элемента в фильтрах | | | | | 30.09.2022 | | | | | | | | | | 97 | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | 2 018,16 | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Техническое обслуживание и ремонт задвижек, вентилей, клапанов | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | 348,81 | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт - фильтры химводоподготовки | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | 19,99 | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт - дозирующий ремонт хлора | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | 108,45 | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт - сетевой насос | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | 13,92 | | | | | | | | |
|  | Содержание зданий и сооружений объектов водоснабжения | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | 298,26 | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт насосов холодной воды | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | 234,11 | | | | | | | | |
|  | Замена и ремонт задвижек, вентилей на сетях наружного водоснабжения | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | 215,66 | | | | | | | | |
|  | Замена участков наружных сетей водоснабжения | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | 288,92 | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт - насос смешивания | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | 56,94 | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт и замена насоса холодной воды ЭЦВ | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | 199,64 | | | | | | | | |
|  | Проведение ремонтных работ наружных сетей водоснабжения | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | 121,49 | | | | | | | | |
|  | Аварийно-ремонтные работы | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | 100,61 | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт - подпиточный насос | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | 13,92 | | | | | | | | |
|  | Замена глубинного насоса | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | 100,61 | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | 2 121,33 | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Аварийно-ремонтные работы | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | | 58,69 | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт сетей | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | | 51,31 | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | | 110 | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Аварийно-ремонтные работы | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | | 57,72 | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт сетей | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | | 53,36 | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | 111,08 | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Замена участков наружных сетей водоснабжения | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | | 106,83 | | | | | | | | |
|  | Техническое обслуживание и ремонт и замена задвижек, вентилей, клапанов | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | | 6,77 | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | 113,61 | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Замена участков наружных сетей водоснабжения | | | | | 31.08.2022 | | | | | | | | | | 97,76 | | | | | | | | |
|  | Проведение ремонтных работ наружных сетей водоснабжения | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | | 12,24 | | | | | | | | |
|  | Техническое обслуживание и ремонт задвижек, вентелей, клапанов | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | | 6,93 | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | 116,93 | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Аварийно-ремонтные работы | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | 61,1 | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт сетей | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | 60,03 | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | 121,13 | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт электролизной установки | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | | 20,35 | | | | | | | | |
|  | Аварийные работы | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | | 40,65 | | | | | | | | |
|  | Приобретение второго электролизера или замена установки хлорирования стоков | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | | 35 | | | | | | | | |
|  | Техническое обслуживание и ремонт клапанов, задвижек, вентилей | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | | 60 | | | | | | | | |
|  | Замена (реставрация) эстакады (плиты) | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | | 10 | | | | | | | | |
|  | Строительство новых песколовочных ям или реставрация старых | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | | 250 | | | | | | | | |
|  | Замена электрооборудования в КНС (щитков, пускателей) | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | | 60 | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | | 476 | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Техническое обслуживание и ремонт клапанов, задвижек, вентилей | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | | 4,88 | | | | | | | | |
|  | Содержание зданий и сооружений объектов водоотведения | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | | 10,35 | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт насоса для перекачки раствора поваренной соли | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | | 1,29 | | | | | | | | |
|  | Замена электрооборудования в КНС (щитков, пускателей) | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | | 62 | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт дренажного насоса | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | | 1,76 | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт насоса перекачки сточных вод | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | | 8 | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт дозировочного насоса | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | | 2,58 | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт электролизной установки | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | | 22,38 | | | | | | | | |
|  | Погружной насос | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | | 6,24 | | | | | | | | |
|  | Аварийные работы | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | | 42,28 | | | | | | | | |
|  | Замена реставрация эстакады (плиты) | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | | 10,4 | | | | | | | | |
|  | Строительство новых песколовочных ям или реставрация старых | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | | 260 | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт турбокомпрессора воздушного | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | | 5,76 | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт насоса подачи очищенной воды на песколовки | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | | 4,35 | | | | | | | | |
|  | Приобретение второго электролизера или замена установки хлорирования стоков | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | | 36,4 | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | 478,67 | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Замена Насоса NEMO подачи коагулянта (монтаж, демонтаж) | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | | 65,8 | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт насосов | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | | 48,62 | | | | | | | | |
|  | Техническое обслуживание и ремонт клапанов, задвижек, вентилей | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | | 35,84 | | | | | | | | |
|  | Замена участков наружных сетей канализации | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | | 63,21 | | | | | | | | |
|  | Проведение ремонтных работ наружных сетей водоотведения | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | | 103,51 | | | | | | | | |
|  | Замена участков наружных сетей канализации | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | | 172,55 | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | 489,53 | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Замена Насоса NEMO подачи коагулянта (монтаж, демонтаж) | | | | | 31.05.2022 | | | | | | | | | | 61,01 | | | | | | | | |
|  | Техническое обслуживание и ремонт клапанов, задвижек, вентилей | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | | 52,81 | | | | | | | | |
|  | Ремонт здания АБК, электролизной (ремонт помещений, окраска металлоконструкций, замена окон) | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | | 11,13 | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт насосов | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | | 79,44 | | | | | | | | |
|  | Замена участков наружных сетей канализации | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | | 91,09 | | | | | | | | |
|  | Замены трубы водогазопроводной Ø300 мм на III секции блока емкостей | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | | 27,43 | | | | | | | | |
|  | Цементно - песчанный раствор (ремонт блока емкостей, бетонирование) | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | | 25,47 | | | | | | | | |
|  | Замена подачи: Турбина ВК 2/26 Турбина ВК 2/26 (демонтаж, монтаж) | | | | | 31.05.2022 | | | | | | | | | | 48,89 | | | | | | | | |
|  | Замена отопления на трубы ПНД 50 мм (ПЭ100 SDR17) в здание КНС | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | | 63,2 | | | | | | | | |
|  | Проведение ремонтных работ наружных сетей водоотведения | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | | 43,34 | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | 503,81 | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт дренажного насоса | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | 1,98 | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт электролизной установки | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | 25,18 | | | | | | | | |
|  | Техническое обслуживание и ремонт клапанов, задвижек, вентилей | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | 64,73 | | | | | | | | |
|  | Приобретение второго электролизера или замена установки хлорирования стоков | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | 40,95 | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт насоса для перекачки раствора поваренной соли | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | 1,45 | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт турбокомпрессора воздушного | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | 6,48 | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт насоса перекачки сточных вод | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | 9 | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт - насос подачи очищенной воды на песколовки | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | 4,89 | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт дозировочного насоса | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | 2,9 | | | | | | | | |
|  | Замена (реставрация) эстакады (плиты) | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | 11,7 | | | | | | | | |
|  | Погружной насос | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | 7,02 | | | | | | | | |
|  | Содержание зданий и сооружений объектов водоотведения | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | 12,7 | | | | | | | | |
|  | Строительство новых песколовочных ям или реставрация старых | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | 263 | | | | | | | | |
|  | Замена электрооборудования в КНС (щитков, пускателей) | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | 70 | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | 521,98 | | | | | | | | |
| 2.2. Перечень плановых мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | 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 | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2.3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | 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 | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | | | | |  |  |  | |  | |  | | |  |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатели производственной деятельности | | | | Единицы измерения | 2019 год | | 2020 год | | | | | | | 2021 год | | 2022 год | | | | 2023 год | | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | 4 | | 5 | | | | | | | 6 | | 7 | | | | 8 | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  |  | |  | | | | | | |  | |  | | | |  | | | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | тыс. куб.м | 1 280 | | 1 280 | | | | | | | 1 170 | | 1 140 | | | | 1 280 | | | |
| Техническая вода | | | | |  |  | |  | | | | | | |  | |  | | | |  | | | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | тыс. куб.м | 73,66 | | 60,7 | | | | | | | 106,59 | | 110,34 | | | | 73,66 | | | |
| Водоотведение | | | | |  |  | |  | | | | | | |  | |  | | | |  | | | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | тыс. куб.м | 1 184,31 | | 1 184,31 | | | | | | | 1 100 | | 935 | | | | 1 184,31 | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | | | | |  |  |  | |  | |  | | |  |
| 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. | | | | | | | | 18 769,03 | | | | | | | | |
|  | Техническая вода | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 1 276,99 | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 21 158,54 | | | | | | | | |
| 2020 | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 19 332,5 | | | | | | | | |
|  | Техническая вода | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 1 082,84 | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 21 802,75 | | | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 19 490,78 | | | | | | | | |
|  | Техническая вода | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 1 116,84 | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 22 173,09 | | | | | | | | |
| 2022 | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 21 989,05 | | | | | | | | |
|  | Техническая вода | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 1 156,49 | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 21 363,59 | | | | | | | | |
| 2023 | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 21 243,64 | | | | | | | | |
|  | Техническая вода | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 1 434,75 | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 23 577,94 | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | | | | |  |  |  | |  | |  | | |  |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | | | 2019 | | 2020 | | 2021 | | 2022 | 2023 | |
| 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 | | 0 | | 0 | | 0 | 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 | | 0 | | 0 | | 0 | 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 | | | | | | 1,38 | | 1,38 | | 1,36 | | 1,36 | 1,38 | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | ед./км | | | | | | 2,16 | | 2,16 | | 2,15 | | 2,15 | 2,16 | |
| 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 | | 0 | | 0 | | 0 | 0 | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | | % | | | | | | 0,39 | | 0,39 | | 0 | | 0 | 0,39 | |
| 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 | | 0 | | 0 | | 0 | 0 | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | % | | | | | | 7,03 | | 7,03 | | 7,03 | | 7,03 | 7,03 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | | 1,14 | | 1,14 | | 1,14 | | 1,11 | 1,11 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | | 1,1 | | 1,1 | | 1,1 | | 1,1 | 1,1 | |
|  |  |  |  | | | | | | |  | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | | | 2019 год к 2018 году | 2020 год к 2019 году | | 2021 год к 2020 году | | 2022 год к 2021 году | | 2023 год к 2022 году | | |
| 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 | 0 | | 0 | | 0 | | 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 | 0 | | 0 | | 0 | | 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 | | | | | | | | | | | | % | | | | 84,15 | 100 | | 98,55 | | 100 | | 101,5 | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | | % | | | | 97,74 | 100 | | 99,54 | | 100 | | 100,5 | | |
| 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 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | | | | | % | | | - | 100 | | 0 | | 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 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | | | | | % | | 100 | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | | | | % | | 96,61 | 100 | | 100 | | 97,4 | | 100 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | % | | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | | | | | % | | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | % | | 91,67 | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | |
| Расходы на реализацию производственной программы 2022 года увеличились на 4%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | | | | |  |  |  | |  | |  | | |  |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | План 2020 года | | | | | | | | Факт 2020 года | | | | Отклонение | | | | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | | 4 | | | | | | | | 5 | | | | 6 | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  | |  | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
| Объем подачи воды | | | | | тыс.куб.м. | | 1 280 | | | | | | | | 752,86 | | | | 527,14 | | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | тыс.руб. | | 19 332,5 | | | | | | | | 12 497,34 | | | | 6 835,16 | | | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
|  | Замена участков наружных сетей водоснабжения | | | | тыс.руб. | | 256,85 | | | | | | | | 6,85 | | | | 250 | | | | | |
|  | Аварийно- ремонтные работы | | | | тыс.руб. | | 382,69 | | | | | | | | 282,69 | | | | 100 | | | | | |
|  | Техническое обслуживание и ремонт задвижек, вентилей, клапанов | | | | тыс.руб. | | 310,09 | | | | | | | | 52,11 | | | | 257,98 | | | | | |
|  | Проведение ремонтных работ наружных сетей наружного водоснабжения | | | | тыс.руб. | | 108 | | | | | | | | 70 | | | | 38 | | | | | |
|  | Текущий ремонт - фильтры химводоподготовки | | | | тыс.руб. | | 17,77 | | | | | | | | 17,77 | | | | 0 | | | | | |
|  | Текущий ремонт - подпиточный насос | | | | тыс.руб. | | 12,38 | | | | | | | | 10,38 | | | | 2 | | | | | |
|  | Текущий ремонт насосов холодной воды | | | | тыс.руб. | | 208,12 | | | | | | | | 8 | | | | 200,12 | | | | | |
|  | Текущий ремонт - дозирующий ремонт хлора | | | | тыс.руб. | | 96,41 | | | | | | | | 36,41 | | | | 60 | | | | | |
|  | Текущий ремонт - насос смешения | | | | тыс.руб. | | 50,62 | | | | | | | | 30,62 | | | | 20 | | | | | |
|  | Замена и ремонт задвижек, вентилей на сетях наружного водоснабжения | | | | тыс.руб. | | 191,72 | | | | | | | | 91,72 | | | | 100 | | | | | |
|  | Содержание зданий и сооружений объектов водоснабжения | | | | тыс.руб. | | 270,44 | | | | | | | | 70,44 | | | | 200 | | | | | |
|  | Текущий ремонт - сетевой насос | | | | тыс.руб. | | 12,38 | | | | | | | | 12,38 | | | | 0 | | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | 0 | | | | | |
| Отчет о выполнении по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | 0 | | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | 0 | | | | | |
| Техническая вода | | | | |  | |  | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
| Объем подачи воды | | | | | тыс.куб.м. | | 60,7 | | | | | | | | 85,88 | | | | -25,18 | | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | тыс.руб. | | 1 082,84 | | | | | | | | 2 083,54 | | | | -1 000,7 | | | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
|  | Текущий ремонт сетей | | | | тыс.руб. | | 53,36 | | | | | | | | 100,28 | | | | -46,92 | | | | | |
|  | Аварийно-ремонтные работы | | | | тыс.руб. | | 57,72 | | | | | | | | 104,64 | | | | -46,92 | | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | 0 | | | | | |
| Отчет о выполнении по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | 0 | | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | 0 | | | | | |
| Водоотведение | | | | |  | |  | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
| Объем сточных вод | | | | | тыс.куб.м. | | 1 184,31 | | | | | | | | 845,35 | | | | 338,96 | | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | тыс.руб. | | 21 802,75 | | | | | | | | 15 562,89 | | | | 6 239,86 | | | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
|  | Замена реставрация эстакады (плиты) | | | | тыс.руб. | | 10,4 | | | | | | | | 41,34 | | | | -30,94 | | | | | |
|  | Замена электрооборудования в КНС (щитков, пускателей) | | | | тыс.руб. | | 62 | | | | | | | | 30,22 | | | | 31,78 | | | | | |
|  | Текущий ремонт насоса для перекачки раствора поваренной соли | | | | тыс.руб. | | 1,29 | | | | | | | | 31,86 | | | | -30,57 | | | | | |
|  | Текущий ремонт турбокомпрессора воздушного | | | | тыс.руб. | | 5,76 | | | | | | | | 36,51 | | | | -30,75 | | | | | |
|  | Строительство новых песколовочных ям или реставрация старых | | | | тыс.руб. | | 260 | | | | | | | | 120 | | | | 140 | | | | | |
|  | Погружной насос | | | | тыс.руб. | | 6,24 | | | | | | | | 6,49 | | | | -0,25 | | | | | |
|  | Текущий ремонт дозировочного насоса | | | | тыс.руб. | | 2,58 | | | | | | | | 33,2 | | | | -30,62 | | | | | |
|  | Текущий ремонт электролизной установки | | | | тыс.руб. | | 22,38 | | | | | | | | 53,8 | | | | -31,42 | | | | | |
|  | Содержание зданий и сооружений объектов водоотведения | | | | тыс.руб. | | 10,35 | | | | | | | | 42,28 | | | | -31,93 | | | | | |
|  | Аварийные работы | | | | тыс.руб. | | 42,28 | | | | | | | | 74,49 | | | | -32,21 | | | | | |
|  | Текущий ремонт насоса подачи очищенной воды на песколовки | | | | тыс.руб. | | 4,35 | | | | | | | | 35,04 | | | | -30,69 | | | | | |
|  | Текущий ремонт дренажного насоса | | | | тыс.руб. | | 1,76 | | | | | | | | 32,35 | | | | -30,59 | | | | | |
|  | Текущий ремонт насоса перекачки сточных вод | | | | тыс.руб. | | 8 | | | | | | | | 38,84 | | | | -30,84 | | | | | |
|  | Приобретение второго электролизера или замена установки хлорирования стоков | | | | тыс.руб. | | 36,4 | | | | | | | | 68,38 | | | | -31,98 | | | | | |
|  | Техническое обслуживание и ремонт клапанов, задвижек, вентилей | | | | тыс.руб. | | 4,88 | | | | | | | | 213,85 | | | | -208,97 | | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | 0 | | | | | |
| Отчет о выполнении по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | 0 | | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | 0 | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | | | | |  |  |  | |  | |  | | |  |
| Раздел VIII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | 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 | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 453-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 451-РК, от 14.12.2020 № 365-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 15.12.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**46. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 465-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), на техническую воду и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 452-РК, от 14.12.2020 № 469-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. Организация представила предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), на техническую воду и водоотведение методом индексации на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | | |  |  |  | | |  |  | | |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | | | | | 01.07-31.12.2022 | | | | | |  |  |  | | |  |  | | |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | | |  |  | | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | руб./м3 | | 17,92 | | | | | | | 20,66 | | | | | |  |  |  | | |  |  | | |  |
| Техническая вода | | | | руб./м3 | | 10,48 | | | | | | | 10,74 | | | | | |  |  |  | | |  |  | | |  |
| Водоотведение | | | | руб./м3 | | 21,54 | | | | | | | 24,16 | | | | | |  |  |  | | |  |  | | |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | | |  |  | | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | руб./м3 | | 21,50 | | | | | | | 24,79 | | | | | |  |  |  | | |  |  | | |  |
| Водоотведение | | | | руб./м3 | | 25,85 | | | | | | | 28,99 | | | | | |  |  |  | | |  |  | | |  |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства от 13.05.2021 № 183-тд открыто дело № 137/В-03/1588-21 об установлении одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), на техническую воду и водоотведение методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 в сфере водоснабжения и водоотведения на территории МО «Поселок Воротынск» в соответствии с постановлением администрации муниципального образования «Поселок Воротынск» от 15.07.2014 № 159. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в аренде (Зарегистрированный 26.09.2013г договор аренды объектов водоотведения №03 от 26.07.2013; договор аренды объектов водоснабжения №02 от 26.07.2013) и в собственности (Свидетельства о регистрации права собственности 40 КЯ 231471 от 15.04.2008; 40 КЯ 252020 от 13.05.2008; 40 КЯ 252006 от 13.05.2008; 40 КЯ 252015 от 13.05.2008; 40 КЯ 252013 от 13.05.2008; 40 КЯ 282605 от 18.06.2008; 40 КЯ 231407 от 10.04.2008; 40 КЯ 252019 от 13.05.2008; 40 КЯ 282607 от 18.06.2008; 40 КЯ 252606 от 18.06.2008; 40 КЯ 282605 от 18.06.2008; 40 КЯ 282602 от 18.06.2008; 40 КЯ 231440 от 15.04.2008). Организация оказывает услуги на территории МО ГП "Поселок Воротынск". | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - Общая система налогообложения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 30.10.2020 № 509 утверждена инвестиционная программа ООО «Тепловодоканал» «Развитие системы водоснабжения и водоотведения горордского поселения «Поселок Воротынск» Калужской области на 2021-2025гг.» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2021 год для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 465-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), на техническую воду и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 452-РК, 14.12.2020 № 469-РК) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | | Период действия тарифов утвержденные на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06.2021 | | | | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12.2021 | | | | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | | 15,40 | | | | | | | | | | | | | | | 17,92 | | | | | | | | |
| Техническая вода | | руб./м3 | | | 10,48 | | | | | | | | | | | | | | | 10,48 | | | | | | | | |
| Водоотведение | | руб./м3 | | | 18,77 | | | | | | | | | | | | | | | 21,54 | | | | | | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | | 18,48 | | | | | | | | | | | | | | | 21,50 | | | | | | | | |
| Водоотведение | | руб./м3 | | | 22,52 | | | | | | | | | | | | | | | 25,85 | | | | | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2022 год | | | | Корректировка объемов оказываемых услуг | | | Предложение экспертной группы | | | | | Отклонение от предложения организации | | | | Комментарии | | | | |
|
|
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | Водоподготовка | | тыс. м3 | | 1 258,5 | | | 1 376,8 | | | | -150,6 | | | 1 226,2 | | | | | -32,3 | | | |  | | | | |
| Из собственных источников | | тыс. м3 | | 1 258,5 | | | 1 376,8 | | | | -150,6 | | | 1 226,2 | | | | | -32,3 | | | |  | | | | |
| От других операторов | | тыс. м3 | | - | | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | |  | | | | |
| коммунально бытовые и технологические нужды | | тыс. м3 | | - | | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | |  | | | | |
| Потери воды | | тыс. м3 | | 88,5 | | | 96,8 | | | | -10,6 | | | 86,2 | | | | | -2,3 | | | | Уровень потерь является долгосрочным параметром регулирования и установлен на период 2019-2023 гг. в размере 7,03% | | | | |
| По абонентам | | тыс. м3 | | 1 170 | | | 1 280 | | | | -140 | | | 1 140 | | | | | -30 | | | | С учетом поэтапного доведения в следующих периодах регулирования до уровня фактических объемов и динамики за три года. | | | | |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | тыс. м3 | | - | | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | |  | | | | |
| Собственным абонентам | | тыс. м3 | | 1 170 | | | 1 280 | | | | -140 | | | 1 140 | | | | | -30 | | | |  | | | | |
| Производственные нужды организации | | тыс.м3 | | 294,26 | | | 115,84 | | | | 186,75 | | | 302,59 | | | | | 8,33 | | | |  | | | | |
| Бюджетным потребителям | | тыс. м3 | | 17,98 | | | 29,44 | | | | -8,29 | | | 21,15 | | | | | 3,17 | | | |  | | | | |
| Населению | | тыс. м3 | | 537,36 | | | 720,9 | | | | -178,16 | | | 542,74 | | | | | 5,38 | | | |  | | | | |
| Прочим потребителям | | тыс. м3 | | 320,4 | | | 413,82 | | | | -140,3 | | | 273,52 | | | | | -46,88 | | | |  | | | | |
| Техническая вода | Водоподготовка | | тыс. м3 | | - | | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | |  | | | | |
| Из собственных источников | | тыс. м3 | | - | | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | |  | | | | |
| От других операторов | | тыс. м3 | | 106,59 | | | 73,66 | | | | 36,68 | | | 110,34 | | | | | 3,75 | | | | Заключен договор на отпуск технической воды с ООО "Калужский областной водоканал" | | | | |
| коммунально бытовые и технологические нужды | | тыс. м3 | | - | | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | |  | | | | |
| Потери воды | | тыс. м3 | | - | | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | |  | | | | |
| По абонентам | | тыс. м3 | | 106,59 | | | 73,66 | | | | 36,68 | | | 110,34 | | | | | 3,75 | | | |  | | | | |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | тыс. м3 | | - | | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | |  | | | | |
| Собственным абонентам | | тыс. м3 | | 106,59 | | | 73,66 | | | | 36,68 | | | 110,34 | | | | | 3,75 | | | |  | | | | |
| Производственные нужды организации | | тыс.м3 | | 33,84 | | | 56,97 | | | | -23,13 | | | 33,84 | | | | | - | | | | Объем принят согласно предложению организации в соответствии с объемом, указанным организацией в производственной программе на 2022 год | | | | |
| Бюджетным потребителям | | тыс. м3 | | - | | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | |  | | | | |
| Населению | | тыс. м3 | | - | | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | |  | | | | |
| Прочим потребителям | | тыс. м3 | | 72,75 | | | 16,69 | | | | 59,81 | | | 76,5 | | | | | 3,75 | | | | Объем рассчитан согласно п. 5 Методических указаний | | | | |
| Водоотведение | По абонентам | | тыс. м3 | | 1 100 | | | 1 184,31 | | | | -249,31 | | | 935 | | | | | -165 | | | | С учетом поэтапного доведения в следующих периодах регулирования до уровня фактических объемов и динамики за три года. | | | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | тыс. м3 | | - | | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | |  | | | | |
| От собственных абонентов | | тыс. м3 | | 1 100 | | | 1 184,31 | | | | -249,31 | | | 935 | | | | | -165 | | | |  | | | | |
| Производственные нужды организации | | тыс. м3 | | 33,11 | | | 56,73 | | | | -15,93 | | | 40,8 | | | | | 7,69 | | | |  | | | | |
| От бюджетных потребителей | | тыс. м3 | | 38,63 | | | 38,85 | | | | -4,19 | | | 34,66 | | | | | -3,97 | | | |  | | | | |
| От населения | | тыс. м3 | | 615,55 | | | 649 | | | | -110,38 | | | 538,62 | | | | | -76,93 | | | |  | | | | |
| От прочих потребителей | | тыс. м3 | | 412,71 | | | 439,73 | | | | -118,81 | | | 320,92 | | | | | -91,79 | | | |  | | | | |
| 3. На основании подпункта «е» пункта 33 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в связи с прекращением договора аренды от 26.07.2013 № 02 с МУП «ЖКО» в части пункта 1.1 – на станцию очистки питьевой воды в связи с ее реконструкцией (дополнительное соглашение от 29.03.2021 №1) пересматриваются долгосрочные параметры регулирования в части удельного расхода электрической энергии в сфере водоснабжения на 2022 – 2023 годы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Год | Базовый уровень операционных расходов | | | | | Индекс эффективности операционных расходов | | | | | | | Нормативный уровень прибыли | | | | | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | | | | | | |
| Уровень потерь воды | | | | Удельный расход электрической энергии | | | | |
| тыс. руб. | | | | | % | | | | | | | % | | | | | % | | | | кВт\*ч/ м3 | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2019 | 8 959,97 | | | | | - | | | | | | | - | | | | | 7,03 | | | | 1,14 | | | | |
| 2020 | - | | | | | 1 | | | | | | | - | | | | | 7,03 | | | | 1,14 | | | | |
| 2021 | - | | | | | 1 | | | | | | | - | | | | | 7,03 | | | | 1,14 | | | | |
| 2022 | - | | | | | 1 | | | | | | | - | | | | | 7,03 | | | | 1,11 | | | | |
| 2023 | - | | | | | 1 | | | | | | | - | | | | | 7,03 | | | | 1,11 | | | | |
| Техническая вода | | 2019 | 552,17 | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | 0,90 | | | | |
| 2020 | - | | | | | 1 | | | | | | | - | | | | | - | | | | 0,90 | | | | |
| 2021 | - | | | | | 1 | | | | | | | - | | | | | - | | | | 0,90 | | | | |
| 2022 | - | | | | | 1 | | | | | | | - | | | | | - | | | | 0,90 | | | | |
| 2023 | - | | | | | 1 | | | | | | | - | | | | | - | | | | 0,90 | | | | |
| Водоотведение | | 2019 | 10 873,28 | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | 1,1 | | | | |
| 2020 | - | | | | | 1 | | | | | | | - | | | | | - | | | | 1,1 | | | | |
| 2021 | - | | | | | 1 | | | | | | | - | | | | | - | | | | 1,1 | | | | |
| 2022 | - | | | | | 1 | | | | | | | - | | | | | - | | | | 1,1 | | | | |
| 2023 | - | | | | | 1 | | | | | | | - | | | | | - | | | | 1,1 | | | | |
| 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 2020 год | План 2022 год | |
| 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 | 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 | 0 | |
| 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 | | | | 0,95 | 1,36 | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | ед./км | | | | 0,31 | 2,15 | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | 0 | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | 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 | 0 | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | 6,9 | 7,03 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 1,12 | 1,11 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0 | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0 | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 1,01 | 1,1 | |
| 5. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | 2022 год | | | |  |  | |  | | |  |  | | |  |  | | |  |
| Индекс цен на холодную воду и водоотведение | | | | | | | | | | 1,03 | | | |  |  | |  | | |  |  | | |  |  | | |  |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | | | | | | | 1,047 | | | |  |  | |  | | |  |  | | |  |  | | |  |
| Индекс цен на тепловую энергию | | | | | | | | | | 1,035 | | | |  |  | |  | | |  |  | | |  |  | | |  |
| Индекс потребительских цен | | | | | | | | | | 1,043 | | | |  |  | |  | | |  |  | | |  |  | | |  |
| 6. 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 2022 году составит 44 479,6 тыс. руб., в том числе расходы - 38 744,7 тыс. руб., нормативная прибыль – 3 798,07 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 увеличить необходимую валовую выручку, рассчитанную на 2022 год на сумму 29,52 тыс. руб., в том числе увеличить расходы на сумму 985,91 тыс. руб., уменьшить нормативную прибыль – 1 035,42 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 44 509,12 тыс. руб., в том числе расходы – 39 730,61 тыс. руб., нормативная прибыль – 2 762,65 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов | | 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Основание изменения | | | |
| Данные организации, тыс. руб. | | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | | | | | | Отклонение, тыс. руб. | | | | | Утверждено | | | | Корректировка НВВ | | | |
| Текущие | | 38 018,93 | | | 38 565,78 | | | | | | | 546,85 | | | | | 42 366 | | | | -3 800,22 | | | | - | | | |
| Операционные | | 20 136,43 | | | 20 400,38 | | | | | | | 263,95 | | | | | 21 802,42 | | | | -1 402,04 | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. | | | |
| Производственные расходы | | 9 025,33 | | | 9 049,04 | | | | | | | 23,71 | | | | | 10 380,27 | | | | -1 331,23 | | | | - | | | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | | 846,2 | | | 858,99 | | | | | | | 12,79 | | | | | 864,39 | | | | -5,4 | | | | - | | | |
| Реагенты | | 288,79 | | | 289,21 | | | | | | | 0,42 | | | | | 291,03 | | | | -1,82 | | | | - | | | |
| Горюче-смазочные материалы | | 557,42 | | | 558,18 | | | | | | | 0,76 | | | | | 561,69 | | | | -3,51 | | | | - | | | |
| Материалы и малоценные основные средства | | - | | | 11,61 | | | | | | | 11,61 | | | | | 11,67 | | | | -0,06 | | | | - | | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | 250,21 | | | 250,51 | | | | | | | 0,3 | | | | | 252,07 | | | | -1,56 | | | | - | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 6 563,04 | | | 6 571,57 | | | | | | | 8,53 | | | | | 7 887,34 | | | | -1 315,77 | | | | - | | | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | 5 040,74 | | | 5 047,29 | | | | | | | 6,55 | | | | | 6 057,87 | | | | -1 010,58 | | | | - | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 19,5 | | | 19,5 | | | | | | | - | | | | | 23,5 | | | | -4 | | | | - | | | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | 21 541,62 | | | 21 569,62 | | | | | | | 28 | | | | | 21 481,81 | | | | 87,81 | | | | - | | | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 1 522,3 | | | 1 524,29 | | | | | | | 1,99 | | | | | 1 829,47 | | | | -305,18 | | | | - | | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | | |
| Общехозяйственные расходы | | 789,12 | | | 790,36 | | | | | | | 1,24 | | | | | 795,23 | | | | -4,87 | | | | - | | | |
| расходы на охрану труда | | 407,67 | | | 408,36 | | | | | | | 0,69 | | | | | 410,82 | | | | -2,46 | | | | - | | | |
| прочие | | 381,45 | | | 382 | | | | | | | 0,55 | | | | | 384,41 | | | | -2,41 | | | | - | | | |
| Прочие производственные расходы | | 576,76 | | | 577,62 | | | | | | | 0,86 | | | | | 581,24 | | | | -3,62 | | | | - | | | |
| 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 | | 223,08 | | | 223,42 | | | | | | | 0,34 | | | | | 224,81 | | | | -1,39 | | | | - | | | |
| Расходы на осуществление производственного контроля качества воды, состава и свойств сточных вод | | 353,68 | | | 354,2 | | | | | | | 0,52 | | | | | 356,43 | | | | -2,23 | | | | - | | | |
| Ремонтные расходы | | 5 956,98 | | | 5 992,63 | | | | | | | 35,65 | | | | | 6 029,98 | | | | -37,35 | | | | - | | | |
| Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | 2 640,47 | | | 2 638,89 | | | | | | | -1,58 | | | | | 2 655,35 | | | | -16,46 | | | | - | | | |
| Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем | | - | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | 3 316,51 | | | 3 353,74 | | | | | | | 37,23 | | | | | 3 374,64 | | | | -20,9 | | | | - | | | |
| Расходы на оплату труда ремонтного персонала | | 2 547,24 | | | 2 575,84 | | | | | | | 28,6 | | | | | 2 591,89 | | | | -16,05 | | | | - | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 7,21 | | | 8,5 | | | | | | | 1,29 | | | | | 8,5 | | | | - | | | | - | | | |
| Среднемесячная оплата труда ремонтного персонала | | 29 441,05 | | | 25 253,33 | | | | | | | -4 187,72 | | | | | 25 410,69 | | | | -157,36 | | | | - | | | |
| Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | 769,27 | | | 777,91 | | | | | | | 8,64 | | | | | 782,75 | | | | -4,84 | | | | - | | | |
| Административные расходы | | 5 154,12 | | | 5 358,72 | | | | | | | 204,6 | | | | | 5 392,17 | | | | -33,45 | | | | - | | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | | 229,93 | | | 230,26 | | | | | | | 0,33 | | | | | 231,71 | | | | -1,45 | | | | - | | | |
| услуги связи и интернет | | 47,72 | | | 47,8 | | | | | | | 0,08 | | | | | 48,1 | | | | -0,3 | | | | - | | | |
| юридические услуги | | 2,07 | | | 2,07 | | | | | | | - | | | | | 2,07 | | | | - | | | | - | | | |
| аудиторские услуги | | - | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | | |
| консультационные услуги | | 50,27 | | | 50,35 | | | | | | | 0,08 | | | | | 50,67 | | | | -0,32 | | | | - | | | |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | | 74,5 | | | 74,61 | | | | | | | 0,11 | | | | | 75,07 | | | | -0,46 | | | | - | | | |
| информационные услуги | | 55,37 | | | 55,45 | | | | | | | 0,08 | | | | | 55,8 | | | | -0,35 | | | | - | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 4 074,88 | | | 4 278,07 | | | | | | | 203,19 | | | | | 4 304,72 | | | | -26,65 | | | | - | | | |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | 3 129,7 | | | 3 285,76 | | | | | | | 156,06 | | | | | 3 306,24 | | | | -20,48 | | | | - | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 10,22 | | | 10,72 | | | | | | | 0,5 | | | | | 10,72 | | | | - | | | | - | | | |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | 25 519,41 | | | 25 542,29 | | | | | | | 22,88 | | | | | 25 701,49 | | | | -159,2 | | | | - | | | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 945,17 | | | 992,31 | | | | | | | 47,14 | | | | | 998,48 | | | | -6,17 | | | | - | | | |
| Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | 805,2 | | | 806,22 | | | | | | | 1,02 | | | | | 811,28 | | | | -5,06 | | | | - | | | |
| Служебные командировки | | - | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | | |
| Обучение персонала | | 44,12 | | | 44,18 | | | | | | | 0,06 | | | | | 44,47 | | | | -0,29 | | | | - | | | |
| 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 | | 13 695,27 | | | 13 935,35 | | | | | | | 240,08 | | | | | 15 435,06 | | | | -1 499,71 | | | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы на основании п. 90 Методических указаний, с учетом пересмотренного в сфере водоснабжения (подпункт «е» пункт 33 Основ ценообразования) и утвержденного в сфере водоотведения удельного расхода электроэнергии, фактической средней цены на электроэнергию за 2020 год и планируемого роста цен на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047 согласно Прогнозу. Организацией представлен некорректный расчет. | | | |
| Неподконтрольные | | 4 187,23 | | | 4 230,05 | | | | | | | 42,82 | | | | | 5 128,52 | | | | -898,47 | | | | Скорректированы в соответствии с пунктом 90 Методических указаний | | | |
| Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности | | 1 811,03 | | | 2 204,26 | | | | | | | 393,23 | | | | | 2 234,21 | | | | -29,95 | | | | - | | | |
| Расходы на тепловую энергию | | 1 031,27 | | | 1 112,91 | | | | | | | 81,64 | | | | | 1 515,73 | | | | -402,82 | | | | Расходы на тепловую энергию рассчитаны исходя из фактического объема тепловой энергии за 2020 год, установленных тарифов на тепловую энергию для ООО "Тепловодоканал" на 2022 год. Организацией представлен некорректный расчет. | | | |
| Расходы на топливо | | - | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | | |
| объем | | 0,48 | | | 0,52 | | | | | | | 0,04 | | | | | 0,7 | | | | -0,18 | | | | - | | | |
| цена | | 2 148,48 | | | 2 140,21 | | | | | | | -8,27 | | | | | 2 165,33 | | | | -25,12 | | | | - | | | |
| Расходы на теплоноситель | | - | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | | |
| Расходы на топливо прочие | | - | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | | |
| Расходы на покупку воды | | 589,02 | | | 660,05 | | | | | | | 71,03 | | | | | 604,03 | | | | 56,02 | | | | Рассчитаны, исходя из фактического объема воды за 2020г и прогнозируемых тарифов на 2022г. для ООО "Тепловодоканал". Расходы на покупную техническую воду рассчитаны исходя из фактического объема покупки техн. воды за 2020 год и утвержденных тарифов на подъем воды для ООО "Калужский областной водоканал" на 2022 год. Организацией представлен некорректный расчет. | | | |
| цена | | 5,01 | | | 5,46 | | | | | | | 0,45 | | | | | 6,6 | | | | -1,14 | | | | - | | | |
| объём | | 117,55 | | | 120,89 | | | | | | | 3,34 | | | | | 91,53 | | | | 29,36 | | | | - | | | |
| Расходы на транспортировку воды | | - | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | | |
| объем | | - | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | | |
| цена | | - | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | | |
| Услуги по транспортировке сточных вод | | - | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | | |
| объем | | - | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | | |
| цена | | - | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | | |
| Услуги по водоотведению и очистке сточных вод | | 190,73 | | | 431,31 | | | | | | | 240,58 | | | | | 114,45 | | | | 316,86 | | | | Рассчитаны исходя из фактических объемов водоотведения за 2020г и утвержденных тарифов на 2022г. для ООО "Тепловодоканал" | | | |
| объем | | 8,35 | | | 18,81 | | | | | | | 10,46 | | | | | 5,75 | | | | 13,06 | | | | - | | | |
| цена | | 22,84 | | | 22,93 | | | | | | | 0,09 | | | | | 19,9 | | | | 3,03 | | | | - | | | |
| Услуги по горячему водоснабжению | | - | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | | |
| Услуги по приготовлению воды на нужды горячего водоснабжения | | - | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | | |
| Услуги по транспортировке горячей воды | | - | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | | |
| Химреагенты | | - | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | | |
| Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | | 2 301,37 | | | 2 264,46 | | | | | | | -36,91 | | | | | 1 725,2 | | | | 539,26 | | | | - | | | |
| Налог на прибыль | | - | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | | |
| Налог на имущество организаций | | 619,59 | | | 619,59 | | | | | | | - | | | | | 380,3 | | | | 239,29 | | | | Взят на основании расчета, представленного организацией на 2022 год с учетом мероприятий утвержденной инвестиционной программы 2021-2025гг | | | |
| Земельный налог | | 774,81 | | | 763,27 | | | | | | | -11,54 | | | | | 518,53 | | | | 244,74 | | | | Взяты на основании фактических затрат за 2020 год на основании справки-расчета организации по земельному налогу, зарегистрированных договоров аренды №68/2015, 45/07 и 964/09, данным бухгалтерского учета. В сфере водоснабжения сумма арендной платы за землю скорректирована в соответствии с расчетом арендной платы за сервитут, который является приложением к соглашению от 30.03.2021 года №1 об установлении сервитута в отношении части земельного участка, находящегося в муниципальной собственности на основании доп. представленных документов организации. | | | |
| Водный налог | | 890,39 | | | 869,05 | | | | | | | -21,34 | | | | | 819,5 | | | | 49,55 | | | | Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ. | | | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | 890,39 | | | 869,05 | | | | | | | -21,34 | | | | | 819,5 | | | | 49,55 | | | | - | | | |
| Транспортный налог | | 9,63 | | | 12,55 | | | | | | | 2,92 | | | | | 2,8 | | | | 9,75 | | | | Взят на основании фактических расходов за 2020 год, справки-расчета по транспортному налогу за 2020 год в доли, приходящейся на сферу водоснабжения 22,10%, тех. воду 4,65% и водоотведения 27,32% (согласно учетной политики организации). Организацией представлен некорректный расчет. | | | |
| Плата за негативное воздействие на окружающую среду | | 6,95 | | | - | | | | | | | -6,95 | | | | | 4,07 | | | | -4,07 | | | | Обосновывающие документы организацией не представлены | | | |
| Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов | | - | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | | |
| Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату | | 74,83 | | | 74,83 | | | | | | | - | | | | | 1 169,11 | | | | -1 094,28 | | | | - | | | |
| Аренда имущества | | 74,83 | | | 74,83 | | | | | | | - | | | | | 1 169,11 | | | | -1 094,28 | | | | В сфере водоснабжения расходы взяты на основании договора аренды объектов водоснабжения №02 от 26.07.2013 г с МУП ЖКО. Исключена арендная плата по договорам аренды: с ООО "Каскад-Энергосбыт" от 01.03.2016 г. по аренде движимого имущества (оборудования) и с ОАО "Стройполимеркерамика" от 12.07.2017 № 10/17 по аренде здания в связи с отсутствием расчета арендной платы. В сфере водоотведения согласно договору аренды объектов водоотведения №03 от 26.07.2013г. с МУП "ЖКО". По договору с МУП "ЖКО" представлена справка размера арендной платы (включена сумма амортизации). Сумма арендной платы скорректирована с учетом срока полезного использования ОС, переданных в аренду. | | | |
| Концессионная плата | | - | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | | |
| Лизинговые платежи | | - | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | | |
| Аренда земельных участков | | - | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | | |
| Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ | | - | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | - | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | | |
| Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования (избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования) | | 0,01 | | | -313,5 | | | | | | | -313,51 | | | | | - | | | | -313,5 | | | | Учтены частично в соотв.с п. 16 Основ ценооюразования экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования (экономия по статье "Электроэнергия" за 2020 год) в сфере водоснабжения в сумме (-313,5) тыс. руб. | | | |
| 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 | | 725,76 | | | 1 164,83 | | | | | | | 439,07 | | | | | 291,72 | | | | 873,11 | | | | Амортизация скорректирована на основании данных бухгалтерского учета за 2020 год, с учетом максимальных сроков полезного использования и источников создания основных средств, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 с учетом увеличения суммы амортизационных отчислений по мероприятиям утвержденной инвестиционной программы 2021-2025гг. Организацией представлен некорректный расчет. | | | |
| Расходы | | 38 744,7 | | | 39 730,61 | | | | | | | 985,91 | | | | | 42 657,72 | | | | -2 927,11 | | | | - | | | |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | - | | | 29,33 | | | | | | | 29,33 | | | | | - | | | | 29,33 | | | | Корректировка НВВ за 2020 год производится в соответствии с главой 7 Методических указаний. Корректировка НВВ за 2020 год в сфере водоснабжения не учитывалась, в сфере водоотведения учтена в сумме 42,08 тыс. руб. (снижение фактических объемов реализации на 29%) в виду соблюдения согласованного превышения индекса по Калужской области в рамках утвержденной инвестпрограммы (письмо от 02.12.2021 №МШ/103067/21 ФАС России). В сфере водоснабжения (техн. вода) частично учтена корректировка НВВ за 2020 год в сумме (-12,75) тыс. руб., возникшая из-за роста фактических объемов реализации на 42%. Расчеты представлены в приложениях. | | | |
| Величина сглаживания НВВ | | - | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | | |
| Нормативная прибыль | | 3 798,07 | | | 2 762,65 | | | | | | | -1 035,42 | | | | | 78,76 | | | | 2 683,89 | | | | - | | | |
| Расходы на капитальные вложения | | - | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | | |
| Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний | | 88,65 | | | 82,64 | | | | | | | -6,01 | | | | | 78,76 | | | | 3,88 | | | | Согласно фактическим данным за 2020 год (карточка счета 91 в разрезе материальная помощь, компенсация проезда) с учетом ИПЦ на 2021 год 1,06 и на 2022 год в размере 1,043 в соответствии с коллективным договором организации. Взяты в доле: водоснабжение 8,8%,, водоотведение 22,88%, техн. вода 2,4% пропорционально расходам на оплату труда | | | |
| Средства на возврат займов и кредитов по ним | | 3 709,42 | | | 2 680,02 | | | | | | | -1 029,4 | | | | | 0 | | | | 2 680,02 | | | | В сфере водоснабжения расходы включены на основании представленного организацией проекта договора процентного займа на 2022 год. Мероприятия инвестпрограммы планируется выполнить за счет заемных средств. Работы по мероприятиям инвестпрограммы в 2021 году производились за счет собственных средств. В сфере водоотведения организацией представлен договор процентного займа от 07.12.2021 года № 07/12-21. Расходы по уплате процентов, рассчитанных исходя из ставки, равной ставке рефинансирования ЦБ РФ, действующей на дату привлечения заемных средств, увеличенной не менее чем на 4 п. п., и основного долга включены согласно графику уплаты процентов (приложение №1) за минусом суммы амортизационных отчислений (текущих и планируемых в рамках утвержденной инвестпрограммы). Расходы по данной статье скорректированы на основании письма организации от 09.12.2021 года № 03/1588-21 о планируемой корректировке инвестиционной программы, которая будет произведена до 28.02.2022 года. | | | |
| Расчётная предпринимательская прибыль гарантирующей организации | | 1 936,83 | | | 1 986,53 | | | | | | | 49,7 | | | | | 2 135,14 | | | | -148,61 | | | | Учтена предпринимательская прибыль гарантирующей организации в соотв. с п.86 (1) Методических указаний. | | | |
| Корректировка необходимой валовой выручки в 2022 году составит: -362,5 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ | | | | | | | | | | | | | Сумма, тыс. руб. | | | | | Комментарий | | | | | | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод | | | | | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | | | | |
| Отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, расходов на электроэнергию | | | | | | | | | | | | | -2 901,75 | | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы на основании п. 90 Методических указаний, с учетом пересмотренного в сфере водоснабжения (подпункт «е» пункт 33 Основ ценообразования) и утвержденного в сфере водоотведения удельного расхода электроэнергии, фактической средней цены на электроэнергию за 2020 год и планируемого роста цен на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047 согласно Прогнозу. | | | | | | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов, амортизационных отчислений, суммы корректировки НВВ за 2020 год | | | | | | | | | | | | | 3,97 | | | | | Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности рассчитаны, исходя из фактического объема за 2020 год и тарифов на 2022 год. В сфере водоснабжения расходы по аренде взяты на основании договора аренды объектов водоснабжения №02 от 26.07.2013 г с МУП ЖКО с учетом доп. соглашения от 29.03.2021 № 1. Исключена арендная плата по договорам аренды с ООО "Каскад-Энергосбыт" и ОАО "Стройполимеркерамика" в связи с отсутствием расчета арендной платы. В сфере водоотведения согласно договору аренды объектов водоотведения №03 от 26.07.2013г. с МУП "ЖКО". По договору с МУП "ЖКО" представлена справка размера арендной платы (включена сумма амортизации). Сумма арендной платы скорректирована с учетом срока полезного использования ОС, переданных в аренду. Учтены частично в соотв. с п. 16 Основ ценообразования экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования (экономия по статье "Электроэнергия" за 2020 год) в сфере водоснабжения в сумме (-313,5) тыс. руб. Амортизация скорректирована на основании данных бухгалтерского учета за 2020 год, с учетом максимальных сроков полезного использования и источников создания основных средств, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 с учетом увеличения суммы амортизационных отчислений по мероприятиям утвержденной инвестиционной программы 2021-2025гг. Корректировка НВВ за 2020 год в сфере водоснабжения не учитывалась, в сфере водоотведения учтена в сумме 42,08 тыс. руб. (снижение фактических объемов реализации на 29%) в виду соблюдения согласованного превышения индекса по Калужской области в рамках утвержденной инвестпрограммы (письмо от 02.12.2021 №МШ/103067/21 ФАС России). В сфере водоснабжения (техн. вода) частично учтена корректировка НВВ за 2020 год в сумме (-12,75) тыс. руб., возникшая из-за роста фактических объемов реализации на 42%. | | | | | | | | | | |
| Ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | - | | | | | Корректировка НВВ при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения не производилась, так как согласно отчету организации о выполнении производственной программы за 2020 год показатели достигнуты. | | | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ, всего | | | | | | | | | | | | | -2 897,78 | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Скорректированная нормативная прибыль | | | | | | | | | | | | | 2 683,89 | | | | | Включены расходы на погашение кредитов и процентов по ним в рамках утвержденной инвестиционной программы 2021-2025гг. и в соответствии с дополнительно представленными материалами организации по корректировке утвержденной инвестиционной программы. | | | | | | | | | | |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | | | | | | | | -148,61 | | | | | Учтена предпринимательская прибыль гарантирующей организации в соотв. с п.86 (1) Методических указаний. | | | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ, итого | | | | | | | | | | | | | -362,5 | | | | |  | | | | | | | | | | |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2022 году составит: по расчету организации 44 479,6 тыс. руб., по расчету экспертной группы 44 509,12 тыс. руб., отклонение составит 29,52 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить на 2022 для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | | Ед. изм. | | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | |  |  |  | | |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | | | 01.07-31.12.2022 | | | | | | |  |  |  | | |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | руб./м3 | | | | 17,92 | | | | | 20,66 | | | | | | |  |  |  | | |  |
| Рост | | | | | | | % | | | | 100 | | | | | 115,29 | | | | | | |  |  |  | | |  |
| Техническая вода | | | | | | | руб./м3 | | | | 10,48 | | | | | 10,48 | | | | | | |  |  |  | | |  |
| Рост | | | | | | | % | | | | 100 | | | | | 100 | | | | | | |  |  |  | | |  |
| Водоотведение | | | | | | | руб./м3 | | | | 21,54 | | | | | 24,16 | | | | | | |  |  |  | | |  |
| Рост | | | | | | | % | | | | 100 | | | | | 112,16 | | | | | | |  |  |  | | |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | руб./м3 | | | | 21,50 | | | | | 24,79 | | | | | | |  |  |  | | |  |
| Рост | | | | | | | % | | | | 100 | | | | | 115,3 | | | | | | |  |  |  | | |  |
| Водоотведение | | | | | | | руб./м3 | | | | 25,85 | | | | | 28,99 | | | | | | |  |  |  | | |  |
| Рост | | | | | | | % | | | | 100 | | | | | 112,15 | | | | | | |  |  |  | | |  |
| Экспертная группа предлагает установить на 2022 - 2023 годы для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» долгосрочные параметры регулирования в части удельного расхода электрической энергии в сфере водоснабжения, отраженные в таблице 4 пояснительной записки.  Экспертная оценка по установлению (корректировке) тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 465-РК «Об  установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), на  техническую воду и  водоотведение для  общества с  ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» на  2019-2023 годы» (в ред. приказов  министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 452-РК, от 14.12.2020 № 469-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 16.12.2021 по делу № 137/В-03/1588-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**47. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 461-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 235-РК, от 07.12.2020 № 326-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проект производственной программы разработан 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». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается по результатам рассмотрения проекта измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2021 год утвердить для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2021 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | | | | | Унитарное муниципальное предприятие муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик», 249061, область Калужская, район Малоярославецкий, село Кудиново, улица Цветкова, 3, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 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 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Ремонт колодцев системы холодного водоснабжения в дер. Шемякино с. Коллонтай | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | | | | | | | 91,65 | | | | | | | | | | | |
|  | Чистка колодцев системы холодного водоснабжения дер. Шемякино с. Коллонтай | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | | | | | | | 69,75 | | | | | | | | | | | |
|  | Окраска водонапорной башни водозабор вдер. Шемякино с. Коллонтай | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | | | | | | | 157,45 | | | | | | | | | | | |
|  | Ремонт водопроводных сетей от котельной до дома № 1 ул.Советская с.Недельное | | | | | 30.11.2019 | | | | | | | | | | | | | | | 344,49 | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | 663,34 | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт систем водоснабжения сельских поселений Малоярославецкого района | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | | | | | | | 644,42 | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | 644,42 | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт систем водоснабжения сельских поселений Малоярославецкого района | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | | | | | | | 745,44 | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | 745,44 | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт систем водоснабжения сельских поселений Малоярославецкого района | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | | | | | | | 767,16 | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | 767,16 | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт систем водоснабжения сельских поселений Малоярославецкого района | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | | | | | | 701,35 | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | | | | | | 701,35 | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Чистка колодцев системы водоотведения с. Недельное | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | | | | | | | 339,27 | | | | | | | | | | | |
|  | Замена сетей водоотведения с. Недельное | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | | | | | | | 37,16 | | | | | | | | | | | |
|  | Ремонт ограждения очистных соооружений с. Недельное | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | | | | | | | 9,14 | | | | | | | | | | | |
|  | Ремонт колодцев системы водоотведения с. Недельное | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | | | | | | | 115,78 | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | 501,35 | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт систем водоотведения сельских поселений Малоярославецкого района | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | | | | | | | 230,25 | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | 230,25 | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт систем водоотведения сельских поселений Малоярославецкого района | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | | | | | | 501,35 | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | | | | | | 501,35 | | | | | | | | | | | |
| 2.2. Перечень плановых мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | 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 | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2.3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | 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 | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | | | | |  |  | | |  | |  | | | |  | | |  | |  | |  | | | |  |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатели производственной деятельности | | | | Единицы измерения | 2019 год | | | | | | 2020 год | | | | | 2021 год | | | | | | | 2022 год | | | | 2023 год | | | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | 4 | | | | | | 5 | | | | | 6 | | | | | | | 7 | | | | 8 | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  |  | | | | | |  | | | | |  | | | | | | |  | | | |  | | | | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | тыс. куб.м | 463,96 | | | | | | 464,86 | | | | | 459,55 | | | | | | | 459,93 | | | | 463,97 | | | | |
| Водоотведение | | | | |  |  | | | | | |  | | | | |  | | | | | | |  | | | |  | | | | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | тыс. куб.м | 367,92 | | | | | | 345,69 | | | | | 332,78 | | | | | | | 327,33 | | | | 367,92 | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | | | | |  |  | | |  | |  | | | |  | | |  | |  | |  | | | |  |
| 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. | | | | | | | | | 13 155,3 | | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | 6 417,95 | | | | | | | | | | | |
| 2020 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | 13 493,96 | | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | 6 140,93 | | | | | | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | 13 647,59 | | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | 6 012,83 | | | | | | | | | | | |
| 2022 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | 14 072,40 | | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | 6 046,25 | | | | | | | | | | | |
| 2023 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | 14 732,87 | | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | 7 076,77 | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | | | | |  |  | | |  | |  | | | |  | | |  | |  | |  | | | |  |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | Ед. Изм. | | | | | | 2019 | | | 2020 | | | | | | 2021 | | | | 2022 | | | | | 2023 | |
| 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 | | | 5,49 | | | | | | 8,33 | | | 4,74 | | | | | | 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 | | | 5,49 | | | | | | 5,00 | | | 4,74 | | | | | | 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 | | | 0,21 | | | | | | 0,29 | | | 0,19 | | | | | | 0 | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | ед./км | | | | | | 0 | | | 1,92 | | | | | | 7,13 | | | 1,57 | | | | | | 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 | | | 0 | | | | | | 0 | | | 0 | | | | | | 0 | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | % | | | | | | 0 | | | 0 | | | | | | 0 | | | 0 | | | | | | 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 | | | 100 | | | | | | 58,73 | | | 100 | | | | | | 0 | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (за исключением села Головтеево сельского поселения «Село Головтеево») | | | | | | | % | | | | | | 7,07 | | | 7,07 | | | | | | 7,07 | | | 7,07 | | | | | | 7,07 | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (на территории села Головтеево сельского поселения» «Село Головтеево») | | | | | | | % | | | | | | 0,59 | | | 0,59 | | | | | | 0,59 | | | 0,59 | | | | | | 0,59 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | квт\*ч/  куб.м | | | | | | 1,19 | | | 1,19 | | | | | | 1,19 | | | 1,19 | | | | | | 1,19 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | квт\*ч/  куб.м | | | | | | 0 | | | 0 | | | | | | 0 | | | 0 | | | | | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | квт\*ч/  куб.м | | | | | | 0,22 | | | 0,22 | | | | | | 0,22 | | | 0,22 | | | | | | 0,22 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | квт\*ч/  куб.м | | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | - | | | | | | - | |
|  |  |  |  | | | |  |  | | | | | | | | | | |  |  | | | | | | | | |  |  | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | Ед. Изм. | | | | | | | 2019 год к 2018 году | | | | 2020 год к 2019 году | | | | | 2021 год к 2020 году | | | | 2022 год к 2021 году | | | | 2023 год к 2022 году | |
| 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 | | | | | | | % | | | | | | | - | | | |  | | | | | 151,73 | | | | 56,9 | | | | - | |
| 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 | | | | 0 | | | | | 91,1 | | | | 94,8 | | | | 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 | | | | | | | | | % | | | | | 0 | | | | 0 | | | | | 138,1 | | | | 65,5 | | | | 0 | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | % | | | | | 0 | | | | 0 | | | | | 371,4 | | | | 22,0 | | | | 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 | | | | 0 | | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | % | | | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | | 0 | | | | 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 | | | | 0 | | | | | 58,33 | | | | 170,3 | | | | 0 | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | % | | | | 85,59 | | | | 100 | | | | | 100 | | | | 100 | | | | 100 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | % | | | | 108 | | | | 100 | | | | | 100 | | | | 100 | | | | 100 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | % | | | | 115,79 | | | | 100 | | | | | 100 | | | | 100 | | | | 100 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | % | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | |
| Расходы на реализацию производственной программы 2022 года увеличились на 2%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | | | | | План 2020 года | | | | | | Факт 2020 года | | | | | | | | | Отклонение | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | | | | | | 4 | | | | | | 5 | | | | | | | | | 6 | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |
| Объем подачи воды | | | | | тыс.куб.м. | | | | | | 464,86 | | | | | | 411,7 | | | | | | | | | 53,16 | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | тыс.руб. | | | | | | 13 493,96 | | | | | | 16 511,89 | | | | | | | | | -3 017,93 | | | | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |
|  | Текущий ремонт систем водоснабжения сельских поселений Малоярославецкого района | | | | тыс.руб. | | | | | | 644,42 | | | | | | 0 | | | | | | | | | 644,42 | | | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | | | 0 | | | | | | |
| Отчет о выполнении по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | | | 0 | | | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | | | 0 | | | | | | |
| Водоотведение | | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |
| Объем сточных вод | | | | | тыс.куб.м. | | | | | | 345,69 | | | | | | 319,56 | | | | | | | | | 26,13 | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | тыс.руб. | | | | | | 6 140,93 | | | | | | 10 171,36 | | | | | | | | | -4 030,43 | | | | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |
|  | Текущий ремонт систем водоотведения сельских поселений Малоярославецкого района | | | | тыс.руб. | | | | | | 230,25 | | | | | | 0 | | | | | | | | | 230,25 | | | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | | | 0 | | | | | | |
| Отчет о выполнении по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | | | 0 | | | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | | | 0 | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | | | | |  |  | | |  | |  | | | |  | | |  | |  | |  | | | |  |
| Раздел VIII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | 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 | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 461-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 235-РК, от 07.12.2020 № 326-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 14.12.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**48. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 07.12.2020 № 327-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на территории деревни Хрустали сельского поселения «Деревня Ерденево» на 2021 - 2023 годы».**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Рассматриваемый вопрос был перенесен с заседания комиссии по тарифам и ценам 13.12.2021.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проект производственной программы разработан 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». | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается по результатам рассмотрения проекта измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022 год утвердить для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2022 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | |  |  |  |  |  |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2021-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | Унитарное муниципальное предприятие муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик», 249061, область Калужская, район Малоярославецкий, село Кудиново, улица Цветкова, 3, | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | | | | | 2021-2023 годы | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | |  |  |  |  |  |
| Раздел II | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту 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) | | | | | |  | | | | |  | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | |  | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | 0 | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | |  | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | 0 | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | |  | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | 0 | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | |  | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | |  | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | 0 | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | |  | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | 0 | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | |  | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | 0 | | | | | | |
| 2.2. Перечень плановых мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | 4 | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | 0 | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | 0 | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | 0 | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | 0 | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | 0 | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | 0 | | | | | |
| 2.3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | 4 | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | 0 | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | 0 | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | 0 | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | 0 | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | 0 | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | 0 | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | |  |  |  |  |  |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатели производственной деятельности | | | | Единицы измерения | 2021 год | | | 2022 год | | | | | 2023 год | | |  |
| 1 | 2 | | | | 3 | 4 | | | 5 | | | | | 6 | | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  |  | | |  | | | | |  | | |  |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | тыс. куб.м | 22,51 | | | 22,51 | | | | | 22,51 | | |  |
| Водоотведение | | | | |  |  | | |  | | | | |  | | |  |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | тыс. куб.м | 20,87 | | | 20,87 | | | | | 20,87 | | |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | |  |  |  |  |  |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | | | | | Единицы измерения | | | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | 3 | | | | | 4 | | | | |
| 2021 | | | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | 444,42 | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | 181,92 | | | | |
| 2022 | | | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | 457,7 | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | 187,62 | | | | |
| 2023 | | | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | 472,58 | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | 192,7 | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | |  |  |  |  |  |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | Ед. Изм. | | 2021 | | | 2022 | | | | | 2023 | | |  |
| 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 | | | 0 | | | | | 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 | | | 0 | | | | | 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 | | | 0 | | | | | 0 | | |  |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | ед./км | | 6,33 | | | 6,33 | | | | | 6,33 | | |  |
| 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 | | | 0 | | | | | 0 | | |  |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | % | | 0 | | | 0 | | | | | 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 | | | 0 | | | | | 0 | | |  |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | % | | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | |  |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | квт\*ч/куб.м | | 1,96 | | | 1,96 | | | | | 1,96 | | |  |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | квт\*ч/куб.м | | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | |  |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | квт\*ч/куб.м | | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | |  |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | квт\*ч/куб.м | | 0 | | | 0 | | | | | 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | Ед. Изм. | 2021 год к 2020 году | | | 2022 год к 2021 году | | | | | 2023 год к 2022 году | | |  |
| 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 | | | 0 | | | | | 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 | | | 0 | | | | | 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 | | | | | % | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | |  |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | % | - | | | 100 | | | | | 100 | | |  |
| 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 | | | 0 | | | | | 0 | | |  |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | % | 0 | | | 0 | | | | | 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 | | | 0 | | | | | 0 | | |  |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | % | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | |  |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | % | - | | | 100 | | | | | 100 | | |  |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | % | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | |  |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | % | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | |  |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | % | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | |  |  |  |  |  |
| Расходы на реализацию производственной программы 2022 года увеличились на 3%. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | |  |  |  |  |  |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ранее организация не осуществляла регулируемую деятельность | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | |  |  |  |  |  |
| Раздел VIII | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | 4 | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | 0 | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | 0 | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | 0 | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | 0 | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | 0 | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | 0 | | | | | |

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 07.12.2020 № 327-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на территории деревни Хрустали сельского поселения «Деревня Ерденево» на 2021 - 2023 годы».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 14.12.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**49. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 475-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 249-РК, от 07.12.2020 № 339-РК (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2020 № 518-РК));**

**О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 07.12.2020 № 340-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на территории деревни Хрустали сельского поселения «Деревня Ерденево» на 2021 - 2023 годы».**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | Унитарное муниципальное предприятие муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | 1024000692264 | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | 4011004163 | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | 401101001 | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | 249061, область Калужская, район Малоярославецкий, село Кудиново, улица Цветкова, 3, | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | 249096, Калужская обл., г. Малоярославец, ул. Ленина, д.3А | | | | | | | | | | | | | |
| О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 07.12.2020 № 340-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на территории деревни Хрустали сельского поселения «Деревня Ерденево» на 2021 - 2023 годы» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  | |  | |  | | |  | | |  | |  |  |  | |  | |  |  |  |
| 1. Организация представила предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение методом индексации на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  | |  | |  | | |  | | |  | |  |  |  | |  | |  |  |  |
| на территории деревни Хрустали сельского поселения деревня Ерденево | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | Ед. изм. | | | Период действия тарифов | | | | | | | | |  |  | |  | |  |  |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | | | | 01.07-31.12.2022 | | |  |  | |  | |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | |  |  | |  | |  |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | руб./м3 | | | 24,04 | | | | | | 24,89 | | |  |  | |  | |  |  |  |
| Водоотведение | | | руб./м3 | | | 10,62 | | | | | | 11,03 | | |  |  | |  | |  |  |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | |  |  | |  | |  |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | руб./м3 | | | 28,85 | | | | | | 29,87 | | |  |  | |  | |  |  |  |
| Водоотведение | | | руб./м3 | | | 12,74 | | | | | | 13,24 | | |  |  | |  | |  |  |  |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства 13.05.2021 № 188-тд открыто дело № 161/В-03/1581-21 об установлении одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 в сфере водоснабжения и водоотведения. Оказывает услуги на территории МО Малоярославецкого района (постановление Малоярославецкой районной администрации от 23.09.2020 № 963). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в хозяйственном ведении (постановления Малоярославецкой районной администрации о передаче имущества в хозяйственное ведение УМП МР «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик») | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа отсутствует | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2021 год для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 475-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 249-РК, от 07.12.2020 № 339-РК (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2020 № 518-РК)) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| на территории деревни Хрустали сельского поселения деревня Ерденево | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | | Ед. изм. | | | | Период действия тарифов утвержденные на 2021 год | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06.2021 | | | | | | 01.07-31.12.2021 | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | руб./м3 | | | | 19,45 | | | | | | 20,03 | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | руб./м3 | | | | 8,59 | | | | | | 8,85 | | | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | руб./м3 | | | | 23,34 | | | | | | 24,04 | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | руб./м3 | | | | 10,31 | | | | | | 10,62 | | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2022 год | | | Корректировка объемов оказываемых услуг | | Предложение экспертной группы | | Отклонение от предложения организации | | | | Комментарии | | |
|
|
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | Водоподготовка | | | тыс. м3 | | 22,51 | | | 22,51 | | | - | | 22,51 | | - | | | |  | | |
| Из собственных источников | | | тыс. м3 | | 22,51 | | | 22,51 | | | - | | 22,51 | | - | | | |  | | |
| От других операторов | | | тыс. м3 | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | |  | | |
| коммунально бытовые и технологические нужды | | | тыс. м3 | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | |  | | |
| Потери воды | | | тыс. м3 | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | |  | | |
| По абонентам | | | тыс. м3 | | 22,51 | | | 22,51 | | | - | | 22,51 | | - | | | | На уровне плана на 2022 год, так как тариф для объектов д.Ерденево на 2020 год не устанавливался | | |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | | тыс. м3 | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | |  | | |
| Собственным абонентам | | | тыс. м3 | | 22,51 | | | 22,51 | | | - | | 22,51 | | - | | | |  | | |
| Производственные нужды организации | | | тыс.м3 | | 10,48 | | | 10,48 | | | - | | 10,48 | | - | | | |  | | |
| Бюджетным потребителям | | | тыс. м3 | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | |  | | |
| Населению | | | тыс. м3 | | 11,93 | | | 11,93 | | | - | | 11,93 | | - | | | |  | | |
| Прочим потребителям | | | тыс. м3 | | 0,1 | | | 0,1 | | | - | | 0,1 | | - | | | |  | | |
| Водоотведение | По абонентам | | | тыс. м3 | | 20,87 | | | 20,87 | | | - | | 20,87 | | - | | | | Определены на уровне плановых объемов на 2022 год, учтенных при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования, так как организация в 2020 году не осуществляла регулируемую деятельность на данной территории | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | | тыс. м3 | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | |  | | |
| От собственных абонентов | | | тыс. м3 | | 20,87 | | | 20,87 | | | - | | 20,87 | | - | | | |  | | |
| Производственные нужды организации | | | тыс. м3 | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | |  | | |
| От бюджетных потребителей | | | тыс. м3 | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | |  | | |
| От населения | | | тыс. м3 | | 20,68 | | | 20,68 | | | - | | 20,68 | | - | | | |  | | |
| От прочих потребителей | | | тыс. м3 | | 0,18 | | | 0,18 | | | - | | 0,18 | | - | | | |  | | |
| 3. На 2022 были установлены долгосрочные параметры регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Год | | Базовый уровень операционных расходов | | | | | Индекс эффективности операционных расходов | | | | | Нормативный уровень прибыли | | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | | | | |
| Уровень потерь воды | | | | Удельный расход электрической энергии | | |
| тыс. руб. | | | | | % | | | | | % | | % | | | | кВт\*ч/ м3 | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2021 | | 115,42 | | | | | - | | | | | - | | - | | | | 1,96 | | |
| 2022 | | - | | | | | 1 | | | | | - | | - | | | | 1,96 | | |
| 2023 | | - | | | | | 1 | | | | | - | | - | | | | 1,96 | | |
| Водоотведение | | 2021 | | 184,61 | | | | | - | | | | | - | | - | | | | - | | |
| Водоотведение | | 2022 | | - | | | | | 1 | | | | | - | | - | | | | - | | |
| Водоотведение | | 2023 | | - | | | | | 1 | | | | | - | | - | | | | - | | |
| 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 2020 год | | | | | | План 2022 год | | | | |
| 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 | | | | |
| 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 | | | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | ед./км | | | | | |  | | | | | | 0 | | | | |
| 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 | | | | |
| 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 | | | | | |  | | | | | | 1,96 | | | | |
| 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 | | | | |
| 5. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | 2022 год | | |  |  |  |  | |  | |  |  |  |
| Индекс цен на холодную воду и водоотведение | | | | | | | | | | 1,03 | | |  |  |  |  | |  | |  |  |  |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | | | | | | | 1,047 | | |  |  |  |  | |  | |  |  |  |
| Индекс потребительских цен | | | | | | | | | | 1,043 | | |  |  |  |  | |  | |  |  |  |
| 6. 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 2022 году составит 776,56 тыс. руб., в том числе расходы - 776,56 тыс. руб., нормативная 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 2022 год на сумму 131,25 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 131,25 тыс. руб., нормативную прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 645,31 тыс. руб., в том числе расходы – 645,31 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов | | 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Основание изменения | |
| Данные организации, тыс. руб. | | | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | | | | | Отклонение, тыс. руб. | | | Утверждено | | | Корректировка НВВ | | |
| Текущие | | 776,56 | | | | 645,31 | | | | | | -131,25 | | | 645,32 | | | -0,01 | | | Определены в соответствии с пунктом 88 Методических указаний | |
| Операционные | | 415,31 | | | | 304,92 | | | | | | -110,39 | | | 304,32 | | | 0,6 | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. | |
| Производственные расходы | | 415,31 | | | | 304,92 | | | | | | -110,39 | | | 304,32 | | | 0,6 | | | - | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | - | |
| Реагенты | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | - | |
| Горюче-смазочные материалы | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | - | |
| 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 | | 292,44 | | | | 291,51 | | | | | | -0,93 | | | 290,94 | | | 0,57 | | | - | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | 224,61 | | | | 223,89 | | | | | | -0,72 | | | 223,46 | | | 0,43 | | | - | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 1,3 | | | | 1,3 | | | | | | - | | | 1,3 | | | - | | | - | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | 14 398,08 | | | | 14 351,92 | | | | | | -46,16 | | | 14 324,36 | | | 27,56 | | | - | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 67,83 | | | | 67,62 | | | | | | -0,21 | | | 67,48 | | | 0,14 | | | - | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | - | |
| Общехозяйственные расходы | | 107,25 | | | | - | | | | | | -107,25 | | | - | | | - | | | - | |
| расходы на охрану труда | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | - | |
| прочие | | 107,25 | | | | - | | | | | | -107,25 | | | - | | | - | | | - | |
| Прочие производственные расходы | | 15,62 | | | | 13,4 | | | | | | -2,22 | | | 13,38 | | | 0,02 | | | - | |
| 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 | | 15,62 | | | | 13,4 | | | | | | -2,22 | | | 13,38 | | | 0,02 | | | - | |
| Ремонтные расходы | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | - | |
| Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | - | |
| Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | - | |
| 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 | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | - | |
| 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 | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | - | |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | - | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | - | |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | - | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | - | |
| Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | - | |
| 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 | | 356,99 | | | | 326,19 | | | | | | -30,8 | | | 297,68 | | | 28,51 | | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы на основании п. 90 Методических указаний, с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической средней цены на электроэнергию за 2020 год и планируемого роста цен на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047 согласно Прогнозу. | |
| Неподконтрольные | | 4,26 | | | | 14,21 | | | | | | 9,95 | | | 43,32 | | | -29,11 | | | - | |
| Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | - | |
| Расходы на тепловую энергию | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | - | |
| Расходы на топливо | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | - | |
| объем | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | - | |
| 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 | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | - | |
| Химреагенты | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | - | |
| Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | | 4,26 | | | | 14,21 | | | | | | 9,95 | | | 43,32 | | | -29,11 | | | - | |
| Налог на прибыль | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | - | |
| Налог на имущество организаций | | - | | | | - | | | | | | - | | | 38,73 | | | -38,73 | | | - | |
| Земельный налог | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | - | |
| Водный налог | | 4,26 | | | | 14,21 | | | | | | 9,95 | | | 4,59 | | | 9,62 | | | - | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | 4,26 | | | | 14,21 | | | | | | 9,95 | | | 4,59 | | | 9,62 | | | Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ. | |
| 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 | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | - | |
| Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | - | |
| Аренда имущества | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | - | |
| Концессионная плата | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | - | |
| Лизинговые платежи | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | - | |
| Аренда земельных участков | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | - | |
| Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | - | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | - | |
| Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования (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 | | 776,56 | | | | 645,31 | | | | | | -131,25 | | | 645,32 | | |  | | | - | |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | - | |
| Величина сглаживания НВВ | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | - | |
| 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 | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | - | |
| Корректировка необходимой валовой выручки в 2022 году составит: 0 тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ | | | | | | | | | | | | Сумма, тыс. руб. | | | | Комментарий | | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод | | | | | | | | | | | | 0 | | | |  | | | | | | |
| Отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации | | | | | | | | | | | | 29,11 | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1.Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы на основании п. 90 Методических указаний, с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической средней цены на электроэнергию за 2020 год и планируемого роста цен на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047 согласно Прогнозу. | | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов | | | | | | | | | | | | -29,11 | | | | Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ. | | | | | | |
| Ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы | | | | | | | | | | | | 0 | | | | - | | | | | | |
| Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | - | | | | - | | | | | | |
| Корректировка НВВ, всего | | | | | | | | | | | | 0 | | | |  | | | | | | |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | | | | | | | 0 | | | | - | | | | | | |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2022 году составит: по расчету организации 776,56 тыс. руб., по расчету экспертной группы 645,31 тыс. руб., отклонение составит -131,25 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает установить тарифы на 2022 для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| на территории деревни Хрустали сельского поселения деревня Ерденево | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | Ед. изм. | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | | | | 01.07-31.12.2022 | | | | |  |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | руб./м3 | | | 20,03 | | | | | | 20,63 | | | | |  |  |  |  |
| Рост | | | | | % | | | 100 | | | | | | 103 | | | | |  |  |  |  |
| Водоотведение | | | | | руб./м3 | | | 8,85 | | | | | | 9,13 | | | | |  |  |  |  |
| Рост | | | | | % | | | 100 | | | | | | 103,16 | | | | |  |  |  |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | руб./м3 | | | 24,04 | | | | | | 24,76 | | | | |  |  |  |  |
| Рост | | | | | % | | | 100 | | | | | | 103 | | | | |  |  |  |  |
| Водоотведение | | | | | руб./м3 | | | 10,62 | | | | | | 10,96 | | | | |  |  |  |  |
| Рост | | | | | % | | | 100 | | | | | | 103,2 | | | | |  |  |  |  |
| Экспертная оценка по установлению (корректировке) тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 475-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 249-РК, от 07.12.2020 № 339-РК (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2020 № 518-РК) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  | |  | |  | | | |  |  | | |  |  | |  |  | |  |  |  |
| 1. Организация представила предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение методом индексации на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  | |  | |  | | | |  |  | | |  |  | |  |  | |  |  |  |
| за исключением села Головтеево сельского поселения «Село Головтеево»,  д. Хрустали сельского поселения «Деревня Ерденево» и сельского поселения «Деревня Воробьево» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | Ед. изм. | | | | Период действия тарифов | | | | | | | | |  |  |  | |  |  |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | | | 01.07-31.12.2022 | | | |  |  |  | |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | |  |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | руб./м3 | | | | 38,41 | | | | | 42,64 | | | |  |  |  | |  |  |  |
| Водоотведение | | | руб./м3 | | | | 25,54 | | | | | 26,47 | | | |  |  |  | |  |  |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | |  |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | руб./м3 | | | | 46,09 | | | | | 51,17 | | | |  |  |  | |  |  |  |
| Водоотведение | | | руб./м3 | | | | 30,65 | | | | | 31,76 | | | |  |  |  | |  |  |  |
| на территории села Головтеево сельского поселения «Село Головтеево» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | Ед. изм. | | | | Период действия тарифов | | | | | | | | |  |  |  | |  |  |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | | | | 01.07-31.12.2022 | | |  |  |  | |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | |  |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | руб./м3 | | | | 25,74 | | | | | | 26,51 | | |  |  |  | |  |  |  |
| Водоотведение | | | руб./м3 | | | | 3,00 | | | | | | 3,48 | | |  |  |  | |  |  |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | |  |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | руб./м3 | | | | 30,89 | | | | | | 31,81 | | |  |  |  | |  |  |  |
| Водоотведение | | | руб./м3 | | | | 3,60 | | | | | | 4,18 | | |  |  |  | |  |  |  |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства 13.05.2021 № 188-тд открыто дело № 161/В-03/1581-21 об установлении одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 в сфере водоснабжения и водоотведения. Оказывает услуги на территории МО Малоярославецкого района (постановление Малоярославецкой районной администрации от 23.09.2020 № 963). Для оказания услуг водоснабжения на территории с.Головтеево организацией заключен договор на покупку воды с АО "Продо Птицефабрика Калужская" от 05.02.2018 № 26 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в хозяйственном ведении (постановления Малоярославецкой районной администрации о передаче имущества в хозяйственное ведение УМП МР «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик») | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа отсутствует | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2021 год для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 475-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 249-РК, от 07.12.2020 № 339-РК (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2020 № 518-РК)) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| за исключением села Головтеево сельского поселения «Село Головтеево»,  д. Хрустали сельского поселения «Деревня Ерденево» и сельского поселения «Деревня Воробьево» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | Период действия тарифов утвержденные на 2021 год | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06.2021 | | | | | | 01.07-31.12.2021 | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | руб./м3 | | | 31,08 | | | | | | 32,01 | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | руб./м3 | | | 20,86 | | | | | | 21,28 | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | руб./м3 | | | 37,30 | | | | | | 38,41 | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | руб./м3 | | | 25,03 | | | | | | 25,54 | | | |
| на территории села Головтеево сельского поселения «Село Головтеево» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | Период действия тарифов утвержденные на 2021 год | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06.2021 | | | | | | 01.07-31.12.2021 | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | руб./м3 | | | 21,03 | | | | | | 21,45 | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | руб./м3 | | | 2,43 | | | | | | 2,50 | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | руб./м3 | | | 25,24 | | | | | | 25,74 | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | руб./м3 | | | 2,92 | | | | | | 3,00 | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| за исключением села Головтеево сельского поселения «Село Головтеево»,  д. Хрустали сельского поселения «Деревня Ерденево» и сельского поселения «Деревня Воробьево» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | | Ед. изм | | Предложение организации | | | | Утверждено на 2022 год | Корректировка объемов оказываемых услуг | | | Предложение экспертной группы | | | Отклонение от предложения организации | | | Комментарии | | |
|
|
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | Водоподготовка | | | тыс. м3 | | 397,94 | | | | 406,65 | -0,79 | | | 405,86 | | | 7,92 | | |  | | |
| Из собственных источников | | | тыс. м3 | | 397,94 | | | | 406,65 | -0,79 | | | 405,86 | | | 7,92 | | |  | | |
| От других операторов | | | тыс. м3 | | - | | | | - | - | | | - | | | - | | |  | | |
| коммунально бытовые и технологические нужды | | | тыс. м3 | | - | | | | - | - | | | - | | | - | | |  | | |
| Потери воды | | | тыс. м3 | | 33,98 | | | | 28,73 | -0,04 | | | 28,69 | | | -5,29 | | |  | | |
| По абонентам | | | тыс. м3 | | 363,96 | | | | 377,92 | -0,75 | | | 377,17 | | | 13,21 | | |  | | |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | | тыс. м3 | | - | | | | - | - | | | - | | | - | | |  | | |
| Собственным абонентам | | | тыс. м3 | | 363,96 | | | | 377,92 | -0,75 | | | 377,17 | | | 13,21 | | |  | | |
| Производственные нужды организации | | | тыс.м3 | | 28,58 | | | | - | 36,01 | | | 36,01 | | | 7,43 | | |  | | |
| Бюджетным потребителям | | | тыс. м3 | | 14,55 | | | | 11,61 | 5,67 | | | 17,28 | | | 2,73 | | |  | | |
| Населению | | | тыс. м3 | | 310,48 | | | | 343,18 | -30,46 | | | 312,72 | | | 2,24 | | |  | | |
| Прочим потребителям | | | тыс. м3 | | 10,35 | | | | 23,13 | -11,97 | | | 11,16 | | | 0,81 | | |  | | |
| Водоотведение | По абонентам | | | тыс. м3 | | 301,68 | | | | 312,7 | -39,07 | | | 273,63 | | | -28,05 | | |  | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | | тыс. м3 | | - | | | | - | - | | | - | | | - | | |  | | |
| От собственных абонентов | | | тыс. м3 | | 301,68 | | | | 312,7 | -39,07 | | | 273,63 | | | -28,05 | | |  | | |
| Производственные нужды организации | | | тыс. м3 | | - | | | | - | - | | | - | | | - | | |  | | |
| От бюджетных потребителей | | | тыс. м3 | | 15 | | | | 14,29 | 0,71 | | | 15 | | | - | | |  | | |
| От населения | | | тыс. м3 | | 278,36 | | | | 292,73 | -42,42 | | | 250,31 | | | -28,05 | | |  | | |
| От прочих потребителей | | | тыс. м3 | | 8,32 | | | | 5,68 | 2,64 | | | 8,32 | | | - | | |  | | |
| на территории села Головтеево сельского поселения «Село Головтеево» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | | Ед. изм | | Предложение организации | | | | Утверждено на 2022 год | Корректировка объемов оказываемых услуг | | | Предложение экспертной группы | | | Отклонение от предложения организации | | | Комментарии | | |
|
|
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | Водоподготовка | | | тыс. м3 | | 83,3 | | | | 86,55 | -3,3 | | | 83,25 | | | -0,05 | | |  | | |
| Из собственных источников | | | тыс. м3 | | - | | | | - | - | | | - | | | - | | |  | | |
| От других операторов | | | тыс. м3 | | - | | | | - | - | | | - | | | - | | |  | | |
| коммунально бытовые и технологические нужды | | | тыс. м3 | | - | | | | - | - | | | - | | | - | | |  | | |
| Потери воды | | | тыс. м3 | | 0,54 | | | | 0,51 | -0,02 | | | 0,49 | | | -0,05 | | |  | | |
| По абонентам | | | тыс. м3 | | 82,76 | | | | 86,04 | -3,28 | | | 82,76 | | | - | | |  | | |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | | тыс. м3 | | - | | | | - | - | | | - | | | - | | |  | | |
| Собственным абонентам | | | тыс. м3 | | 82,76 | | | | 86,04 | -3,28 | | | 82,76 | | | - | | |  | | |
| Производственные нужды организации | | | тыс.м3 | | 9,91 | | | | - | 9,91 | | | 9,91 | | | - | | |  | | |
| Бюджетным потребителям | | | тыс. м3 | | 4,55 | | | | 4,86 | -0,31 | | | 4,55 | | | - | | |  | | |
| Населению | | | тыс. м3 | | 68,25 | | | | 81,15 | -12,9 | | | 68,25 | | | - | | |  | | |
| Прочим потребителям | | | тыс. м3 | | 0,05 | | | | 0,04 | 0,01 | | | 0,05 | | | - | | |  | | |
| Водоотведение | По абонентам | | | тыс. м3 | | 50,64 | | | | 55,22 | -1,52 | | | 53,7 | | | 3,06 | | |  | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | | тыс. м3 | | - | | | | - | - | | | - | | | - | | |  | | |
| От собственных абонентов | | | тыс. м3 | | 50,64 | | | | 55,22 | -1,52 | | | 53,7 | | | 3,06 | | |  | | |
| Производственные нужды организации | | | тыс. м3 | | - | | | | - | - | | | - | | | - | | |  | | |
| От бюджетных потребителей | | | тыс. м3 | | 4,82 | | | | 4,64 | 1,73 | | | 6,37 | | | 1,55 | | |  | | |
| От населения | | | тыс. м3 | | 45,77 | | | | 50,5 | -5,8 | | | 44,7 | | | -1,07 | | |  | | |
| От прочих потребителей | | | тыс. м3 | | 0,05 | | | | 0,08 | 2,55 | | | 2,63 | | | 2,58 | | |  | | |
| 3. На 2022 были установлены долгосрочные параметры регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| за исключением села Головтеево сельского поселения «Село Головтеево», д. Хрустали сельского поселения «Деревня Ерденево» и сельского поселения «Деревня Воробьево» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Год | | Базовый уровень операционных расходов | | | | | | Индекс эффективности операционных расходов | | | | Нормативный уровень прибыли | | | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | | | |
| Уровень потерь воды | | | Удельный расход электрической энергии | | |
| тыс. руб. | | | | | | % | | | | % | | | % | | | кВт\*ч/ м3 | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2019 | | 7 725,62 | | | | | | - | | | | - | | | 7,07 | | | 1,19 | | |
| 2020 | | - | | | | | | 1 | | | | - | | | 7,07 | | | 1,19 | | |
| 2021 | | - | | | | | | 1 | | | | - | | | 7,07 | | | 1,19 | | |
| 2022 | | - | | | | | | 1 | | | | - | | | 7,07 | | | 1,19 | | |
| 2023 | | - | | | | | | 1 | | | | - | | | 7,07 | | | 1,19 | | |
| Водоотведение | | 2019 | | 5 221,45 | | | | | | - | | | | - | | | - | | | 0,22 | | |
| Водоотведение | | 2020 | | - | | | | | | 1 | | | | - | | | - | | | 0,22 | | |
| Водоотведение | | 2021 | | - | | | | | | 1 | | | | - | | | - | | | 0,22 | | |
| Водоотведение | | 2022 | | - | | | | | | 1 | | | | - | | | - | | | 0,22 | | |
| Водоотведение | | 2023 | | - | | | | | | 1 | | | | - | | | - | | | 0,22 | | |
| на территории села Головтеево сельского поселения «Село Головтеево» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Год | | Базовый уровень операционных расходов | | | | | | Индекс эффективности операционных расходов | | | | Нормативный уровень прибыли | | | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | | | |
| Уровень потерь воды | | | Удельный расход электрической энергии | | |
| тыс. руб. | | | | | | % | | | | % | | | % | | | кВт\*ч/ м3 | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2019 | | 181,54 | | | | | | - | | | | - | | | 0,59 | | | - | | |
| 2020 | | - | | | | | | 1 | | | | - | | | 0,59 | | | - | | |
| 2021 | | - | | | | | | 1 | | | | - | | | 0,59 | | | - | | |
| 2022 | | - | | | | | | 1 | | | | - | | | 0,59 | | | - | | |
| 2023 | | - | | | | | | 1 | | | | - | | | 0,59 | | | - | | |
| Водоотведение | | 2019 | | 127,91 | | | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | |
| Водоотведение | | 2020 | | - | | | | | | 1 | | | | - | | | - | | | - | | |
| Водоотведение | | 2021 | | - | | | | | | 1 | | | | - | | | - | | | - | | |
| Водоотведение | | 2022 | | - | | | | | | 1 | | | | - | | | - | | | - | | |
| Водоотведение | | 2023 | | - | | | | | | 1 | | | | - | | | - | | | - | | |
| 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 2020 год | | | | | | | План 2022 год | | | | |
| 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 | | | | | | | 4,74 | | | | |
| 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 | | | | | | | 4,74 | | | | |
| 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 | | | | | 0,21 | | | | | | | 0,19 | | | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | ед./км | | | | | 1,65 | | | | | | | 1,57 | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | | % | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | % | | | | | 0 | | | | | | | 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 | | | | | | % | | | | | 100 | | | | | | | 100 | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | % | | | | | 9,24 | | | | | | | 7,07 | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | 1,68 | | | | | | | 1,19 | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | 0,69 | | | | | | | 0,22 | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | |
| 5. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | 2022 год | | |  | | |  |  | |  |  | |  |  |  |
| Индекс цен на холодную воду и водоотведение | | | | | | | | 1,03 | | |  | | |  |  | |  |  | |  |  |  |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | | | | | 1,047 | | |  | | |  |  | |  |  | |  |  |  |
| Индекс потребительских цен | | | | | | | | 1,043 | | |  | | |  |  | |  |  | |  |  |  |
| 6. 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 2022 году составит 24 892,94 тыс. руб., в том числе расходы - 24 892,94 тыс. руб., нормативная 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 2022 год на сумму 4 774,29 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 4 778,18 тыс. руб., нормативную прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 20 118,65 тыс. руб., в том числе расходы – 20 114,76 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов | | 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Основание изменения | |
| Данные организации, тыс. руб. | | | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | | | | Отклонение, тыс. руб. | | | | Утверждено | | | Корректировка НВВ | | |
| Текущие | | 22 908,09 | | | | 20 114,76 | | | | | -2 793,33 | | | | 19 835 | | | 279,76 | | | Определены в соответствии с пунктом 88 Методических указаний | |
| Операционные | | 13 785,73 | | | | 14 649,51 | | | | | 863,78 | | | | 14 178,63 | | | 470,88 | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. | |
| Производственные расходы | | 8 837,73 | | | | 7 969,5 | | | | | -868,23 | | | | 7 547,41 | | | 422,09 | | | - | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | | 521,04 | | | | 427,02 | | | | | -94,02 | | | | 429,71 | | | -2,69 | | | - | |
| Реагенты | | 121,88 | | | | 95,43 | | | | | -26,45 | | | | 96,03 | | | -0,6 | | | - | |
| Горюче-смазочные материалы | | 399,17 | | | | 331,6 | | | | | -67,57 | | | | 333,68 | | | -2,08 | | | - | |
| 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 | | 655,25 | | | | 211,27 | | | | | -443,98 | | | | 142,68 | | | 68,59 | | | - | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 4 929,95 | | | | 4 917,39 | | | | | -12,56 | | | | 4 556,95 | | | 360,44 | | | - | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | 3 786,45 | | | | 3 776,8 | | | | | -9,65 | | | | 3 499,96 | | | 276,84 | | | - | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 11,84 | | | | 11,84 | | | | | - | | | | 10,84 | | | 1 | | | - | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | 26 650,13 | | | | 26 582,21 | | | | | -67,92 | | | | 26 906,21 | | | -324 | | | - | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 1 143,51 | | | | 1 140,59 | | | | | -2,92 | | | | 1 056,99 | | | 83,6 | | | - | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | | | - | | | | | - | | | | - | | | - | | | - | |
| Общехозяйственные расходы | | 1 342,51 | | | | 1 149,49 | | | | | -193,02 | | | | 1 156,44 | | | -6,95 | | | - | |
| расходы на охрану труда | | - | | | | 21,83 | | | | | 21,83 | | | | 21,97 | | | -0,14 | | | - | |
| прочие | | 1 342,51 | | | | 1 127,66 | | | | | -214,85 | | | | 1 134,47 | | | -6,81 | | | - | |
| Прочие производственные расходы | | 1 388,99 | | | | 1 264,32 | | | | | -124,67 | | | | 1 261,63 | | | 2,69 | | | - | |
| Расходы на амортизацию транспорта | | - | | | | - | | | | | - | | | | - | | | - | | | - | |
| Услуги по обращению с осадком сточных вод | | - | | | | - | | | | | - | | | | - | | | - | | | - | |
| Расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей | | 927,43 | | | | 770,43 | | | | | -157 | | | | 775,27 | | | -4,84 | | | - | |
| Расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта | | - | | | | - | | | | | - | | | | - | | | - | | | - | |
| Расходы на осуществление производственного контроля качества воды, состава и свойств сточных вод | | 461,55 | | | | 493,9 | | | | | 32,35 | | | | 486,36 | | | 7,54 | | | - | |
| Ремонтные расходы | | 2 103,5 | | | | 2 864,03 | | | | | 760,53 | | | | 2 791,24 | | | 72,79 | | | - | |
| Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | - | | | | 767,16 | | | | | 767,16 | | | | 681,19 | | | 85,97 | | | - | |
| Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем | | - | | | | - | | | | | - | | | | - | | | - | | | - | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | 2 103,5 | | | | 2 096,87 | | | | | -6,63 | | | | 2 110,05 | | | -13,18 | | | - | |
| Расходы на оплату труда ремонтного персонала | | 1 615,59 | | | | 1 610,5 | | | | | -5,09 | | | | 1 620,62 | | | -10,12 | | | - | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 7,92 | | | | 7,92 | | | | | - | | | | 7,92 | | | - | | | - | |
| Среднемесячная оплата труда ремонтного персонала | | 16 999,05 | | | | 16 945,5 | | | | | -53,55 | | | | 17 051,98 | | | -106,48 | | | - | |
| Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | 487,91 | | | | 486,37 | | | | | -1,54 | | | | 489,43 | | | -3,06 | | | - | |
| Административные расходы | | 2 844,49 | | | | 3 815,98 | | | | | 971,49 | | | | 3 839,97 | | | -23,99 | | | - | |
| 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 | | 2 844,49 | | | | 2 835,52 | | | | | -8,97 | | | | 2 853,35 | | | -17,83 | | | - | |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | 2 184,71 | | | | 2 177,82 | | | | | -6,89 | | | | 2 191,51 | | | -13,69 | | | - | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 7 | | | | 7 | | | | | - | | | | 7 | | | - | | | - | |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | 26 008,45 | | | | 25 926,43 | | | | | -82,02 | | | | 26 089,4 | | | -162,97 | | | - | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 659,78 | | | | 657,7 | | | | | -2,08 | | | | 661,84 | | | -4,14 | | | - | |
| Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | - | | | | 980,46 | | | | | 980,46 | | | | 986,63 | | | -6,17 | | | - | |
| 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 | | 6 499,77 | | | | 3 796,28 | | | | | -2 703,49 | | | | 3 633,51 | | | 162,77 | | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы на основании п. 90 Методических указаний, с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической средней цены на электроэнергию за 2020 год и планируемого роста цен на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047 согласно Прогнозу. | |
| Неподконтрольные | | 2 622,59 | | | | 1 668,97 | | | | | -953,62 | | | | 2 022,87 | | | -353,9 | | | - | |
| Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности | | 1 922,45 | | | | 1 617,45 | | | | | -305 | | | | 1 740,69 | | | -123,24 | | | - | |
| Расходы на тепловую энергию | | - | | | | - | | | | | - | | | | - | | | - | | | - | |
| Расходы на топливо | | - | | | | - | | | | | - | | | | - | | | - | | | - | |
| объем | | - | | | | - | | | | | - | | | | - | | | - | | | - | |
| цена | | - | | | | - | | | | | - | | | | - | | | - | | | - | |
| Расходы на теплоноситель | | - | | | | - | | | | | - | | | | - | | | - | | | - | |
| Расходы на топливо прочие | | - | | | | - | | | | | - | | | | - | | | - | | | - | |
| Расходы на покупку воды | | 1 922,45 | | | | 1 617,45 | | | | | -305 | | | | 1 740,69 | | | -123,24 | | | Расходы на покупную воду рассчитаны исходя из планируемого объема покупки питьевой воды на 2022 год, и установленного тарифа на питьевую воду на 2022 год для АО "Продо Птицефабрика Калужская" | |
| цена | | 23,73 | | | | 19,43 | | | | | -4,3 | | | | 20,11 | | | -0,68 | | | - | |
| объём | | 81 | | | | 83,25 | | | | | 2,25 | | | | 86,55 | | | -3,3 | | | - | |
| 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 | | - | | | | - | | | | | - | | | | - | | | - | | | - | |
| Химреагенты | | - | | | | - | | | | | - | | | | - | | | - | | | - | |
| Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | | 700,14 | | | | 169,52 | | | | | -530,62 | | | | 282,19 | | | -112,67 | | | - | |
| Налог на прибыль | | - | | | | - | | | | | - | | | | - | | | - | | | - | |
| Налог на имущество организаций | | 450,95 | | | | - | | | | | -450,95 | | | | 141,9 | | | -141,9 | | | Исключен из расчета, так как организацией не представлен расчет планируемой на 2022 год среднегодовой стоимости недвижимого имущества раздельно по объектам на терр. д.Хрустали, с. Головтеево и на терр. остальных МО в соотв. с расчетом, предусмотренным декларацией по налогу на имущество. | |
| Земельный налог | | - | | | | - | | | | | - | | | | - | | | - | | | - | |
| Водный налог | | 147,34 | | | | 169,52 | | | | | 22,18 | | | | 140,29 | | | 29,23 | | | - | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | 147,34 | | | | 169,52 | | | | | 22,18 | | | | 140,29 | | | 29,23 | | | Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ. | |
| Транспортный налог | | - | | | | - | | | | | - | | | | - | | | - | | | - | |
| Плата за негативное воздействие на окружающую среду | | 101,85 | | | | - | | | | | -101,85 | | | | - | | | - | | | - | |
| Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов | | - | | | | - | | | | | - | | | | - | | | - | | | - | |
| Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату | | - | | | | - | | | | | - | | | | - | | | - | | | - | |
| Аренда имущества | | - | | | | - | | | | | - | | | | - | | | - | | | - | |
| Концессионная плата | | - | | | | - | | | | | - | | | | - | | | - | | | - | |
| Лизинговые платежи | | - | | | | - | | | | | - | | | | - | | | - | | | - | |
| Аренда земельных участков | | - | | | | - | | | | | - | | | | - | | | - | | | - | |
| Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ | | - | | | | - | | | | | - | | | | - | | | - | | | - | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | - | | | | - | | | | | - | | | | - | | | - | | | - | |
| Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования (избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования) | | - | | | | -118 | | | | | -118 | | | | - | | | -118 | | | В тарифе на водоснабжение учтены частично в соотв.с п. 16 Основ ценообразования экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования (экономия по статье "Ремонтные расходы " за 2020 год).Учтены частично в соотв.с п. 16 Основ ценообразования экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования за 2020 год (невыполнение ремонт.работ) | |
| 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 | | 1 984,85 | | | | - | | | | | -1 984,85 | | | | 1 355,28 | | | -1 355,28 | | | Расходы на амортизацию исключены в связи с тем, что организация не представила документы, подтверждающие фактические расходы по приобретению ОС в сферах водоснабжения и водоотведения | |
| Расходы | | 24 892,94 | | | | 20 114,76 | | | | | -4 778,18 | | | | 21 190,28 | | | -1 075,52 | | | - | |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | - | | | | 3,89 | | | | | 3,89 | | | | - | | | 3,89 | | | Корректировка НВВ за 2020 год рассчитана на основании раздела 7 Методических указаний Корректировка НВВ по тарифам за искл. д.Хрустали и с. Головтеево за прошлый год не учитывалась, так как организацией не представлены обоснование снижения объемов и документы, подтверждающие раздельный учет по рег.видам деятельности и экономическую обоснованность расходов в полном объеме | |
| Величина сглаживания НВВ | | - | | | | - | | | | | - | | | | - | | | - | | | - | |
| 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 | | - | | | | - | | | | | - | | | | - | | | - | | | - | |
| Корректировка необходимой валовой выручки в 2022 году составит: -1 071,63 тыс.руб | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ | | | | | | | | | | | Сумма, тыс. руб. | | | | | | Комментарий | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| Отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации | | | | | | | | | | | 633,65 | | | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1.Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы на основании п. 90 Методических указаний, с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической средней цены на электроэнергию за 2020 год и планируемого роста цен на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047 согласно Прогнозу.. | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов, амортизации, корректировки НВВ прошлых периодов | | | | | | | | | | | -1705,28 | | | | | | Исключен из расчета, так как организацией не представлен расчет планируемой на 2022 год среднегодовой стоимости недвижимого имущества раздельно по объектам на терр. д.Хрустали, с. Головтеево и на терр. остальных МО в соотв.. с расчетом, предусмотренным декларацией по налогу на имущество. В тарифе на водоснабжение учтены частично в соотв.с п. 16 Основ ценообразования экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования (экономия по статье "Ремонтные расходы " за 2020 год).Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ.Учтены частично в соотв.с п. 16 Основ ценообразования экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования за 2020 год (невыполнение ремонт.работ)  Расходы на покупную воду рассчитаны исходя из планируемого объема покупки питьевой воды на 2022 год, и установленного тарифа на питьевую воду на 2022 год для АО "Продо Птицефабрика Калужская" | | | | | |
| Ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | - | | | | | |
| Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | - | | | | | | Корректировка вследствие недотстижения показателей надежности и качества не производилась в связи с отсутствием недостижения показателей.- | | | | | |
| Корректировка НВВ, всего | | | | | | | | | | | -1 071,63 | | | | | |  | | | | | |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | - | | | | | |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2022 году составит: по расчету организации 24 892,94 тыс. руб., по расчету экспертной группы 20 118,65 тыс. руб., отклонение составит -4 774,29 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает установить на 2022 для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| за исключением села Головтеево сельского поселения «Село Головтеево»,  д. Хрустали сельского поселения «Деревня Ерденево» и сельского поселения «Деревня Воробьево» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | Ед. изм. | | | | Период действия тарифов | | | | | | | | |  | |  |  |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | | | 01.07-31.12.2022 | | | |  | |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | руб./м3 | | | | 32,01 | | | | | 32,97 | | | |  | |  |  |  |
| Рост | | | | | % | | | | 100 | | | | | 103 | | | |  | |  |  |  |
| Водоотведение | | | | | руб./м3 | | | | 21,28 | | | | | 21,92 | | | |  | |  |  |  |
| Рост | | | | | % | | | | 100 | | | | | 103,01 | | | |  | |  |  |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | руб./м3 | | | | 38,41 | | | | | 39,56 | | | |  | |  |  |  |
| Рост | | | | | % | | | | 100 | | | | | 102,99 | | | |  | |  |  |  |
| Водоотведение | | | | | руб./м3 | | | | 25,54 | | | | | 26,30 | | | |  | |  |  |  |
| Рост | | | | | % | | | | 100 | | | | | 102,98 | | | |  | |  |  |  |
| на территории села Головтеево сельского поселения «Село Головтеево» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | Ед. изм. | | | | Период действия тарифов | | | | | | | | |  | |  |  |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | | | 01.07-31.12.2022 | | | |  | |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | руб./м3 | | | | 21,45 | | | | | 22,47 | | | |  | |  |  |  |
| Рост | | | | | % | | | | 100 | | | | | 104,76 | | | |  | |  |  |  |
| Водоотведение | | | | | руб./м3 | | | | 2,50 | | | | | 2,57 | | | |  | |  |  |  |
| Рост | | | | | % | | | | 100 | | | | | 102,8 | | | |  | |  |  |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | руб./м3 | | | | 25,74 | | | | | 26,96 | | | |  | |  |  |  |
| Рост | | | | | % | | | | 100 | | | | | 104,74 | | | |  | |  |  |  |
| Водоотведение | | | | | руб./м3 | | | | 3,00 | | | | | 3,08 | | | |  | |  |  |  |
| Рост | | | | | % | | | | 100 | | | | | 102,67 | | | |  | |  |  |  |
| Экспертная оценка по установлению (корректировке) тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему.    Комиссии предлагается установить для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» вышеуказанные тарифы.  Изменение в заголовок приложения № 2 к приказу от 17.12.2018 № 475-РК вносится в связи с передачей в хозяйственное ведение унитарному муниципальному предприятию муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» объектов водоснабжения сельского поселения «Деревня Воробьево» и необходимостью установления для данной территории отдельных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

1. Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 475-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 249-РК, от 07.12.2020 № 339-РК (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2020 № 518-РК));

2. Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2020 № 340-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на территории деревни Хрустали сельского поселения «Деревня Ерденево» на 2021 - 2023 годы».

**Решения приняты в соответствии с пояснительной запиской и экспертными заключениями от 14.12.2021 по делу № 161/В-03/1581-21 в форме приказов (прилагаются), 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 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ В.А. Шаповалова**