**«УТВЕРЖДАЮ»**

**Министр конкурентной политики**

**Калужской области**

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

**П Р О Т О К О Л № 21**

**заседания комиссии по тарифам и ценам**

**министерства конкурентной политики Калужской области**

**г. Калуга, ул. Плеханова, д. 45** **«23» ноября 2020 года**

(место проведения)

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

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

Ю.И. Михалев.

**Эксперт:** М.Н. Ненашев.

1. **Об установлении в индивидуальном порядке размера платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» объекта капитального строительства: «Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Калуга, микрорайон Силикатный, жилой комплекс Белые росы, 1 этап», расположенного по адресу: Калужская область, г. Калуга, д. Бабенки, по проекту ООО «Специализированный застройщик «Калужский завод строительных материалов».**

------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

**Доложил: М.Н. Ненашев.**

Государственное предприятие Калужской области «Калугаоблводоканал» (далее - ГП «Калугаоблводоканал» или предприятие) обратилось в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) с заявлением об установлении размера платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ГП «Калугаоблводоканал» объекта капитального строительства: «Жилой квартал», расположенного по адресу: Калужская область, г. Калуга, д. Бабенки, по проекту ЗАО «Калужский завод строительных материалов» (далее – объект Заявителя) (письмо от 23.10.2020 № 03/3990-20).

В соответствии с балансом водопотребления по объекту строительства «Жилой квартал» суммарная подключаемая нагрузка в точке подключения объекта Заявителя составила:

- по водоотведению – 401,27 куб. м в сутки.

В соответствии с постановлением Правительства Калужской области от 07.06.2017 № 345 «О внесении изменений в постановление Правительства Калужской области от 29.09.2014 № 572 «Об установлении уровня подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения, при котором размер платы за подключение (технологическое присоединение) устанавливается министерством тарифного регулирования Калужской области в индивидуальном порядке», плата за подключение (технологическое присоединение) объектов к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения, суммарная подключаемая нагрузка которых свыше 40 куб. м в сутки, устанавливается в индивидуальном порядке.

Испрашиваемый предприятием размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе: водоотведения – 3024,238 тыс. руб. (без НДС).

Письмами №464 и № 617 от 05.11.2020 ЗАО «Калужский завод строительных материалов» уведомил ГП «Калугаоблводоканал» о передаче функций застройщика по объекту строительства «Жилой квартал», а также земельных участков под строительство ООО «Специализированный застройщик «Калужский завод строительных материалов».

ГП «Калугаоблводоканал» обратилось в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) о внесении изменений в заявление об установлении размера платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системе водоотведения предприятия и установить плату за подключение объекта капитального строительства: «Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Калуга, микрорайон Силикатный, жилой комплекс Белые росы, 1 этап», расположенного по адресу: Калужская область, г. Калуга, д. Бабенки, по проекту ООО «Специализированный застройщик «Калужский завод строительных материалов» (далее – объект Заявителя) (от 18.11.2020 № 03/3990-20).

Для обоснования расчета платы предприятием представлены:

1. Расчет платы за подключение объекта заявителя к централизованной системе водоотведения.
2. Локальные сметные расчеты реконструкции сетей водоотведения Д-300мм.
3. Расчет расходов на проектные и изыскательские работы (далее – ПИР).

4. Акт от 08.09.2020 № 332 технического освидетельствования участка водопроводной/ канализационной сети (далее – акт технического освидетельствования).

5. Баланс водопотребления и водоотведения.

6. Технические условия №1964-19 от 30.05.2019.

7. Технические условия № 18/19 от 12.11.2020.

При проведении экспертизы размера платы за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения предприятия экспертная группа руководствуется законодательными и правовыми актами в сфере водоснабжения и водоотведения.

Размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения рассчитывается на основании пункта 121 Методических указаний индивидуально, с учетом расходов на увеличение мощности (пропускной способности) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, в том числе расходов на реконструкцию и (или) модернизацию существующих объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, а также расходов по уплате налога на прибыль в соответствии с приложением № 8 к Методическим указаниям.

Согласно представленному ГП «Калугаоблводоканал» акту технического освидетельствования участка водопроводной/канализационной сети 08.09.2020 № 332 ГП «Калугаоблводоканал» следует, что для осуществления подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства заявителя к сетям водоотведения предприятию необходимо выполнить следующие мероприятия:

Водоотведение:

1. Для подключения застройки к существующей канализационной сети до точки подключения выполнить следующие мероприятия:

- Произвести реконструкцию самотечного канализационного коллектора Ду-300 мм от К1 до К2, согласно схеме, протяженностью 50 п.м., без увеличения диаметра трубопровода с заменой материала трубы на ПЭ (ПНД SDR 13,6).

Методом разрушения.

По расчёту предприятия.

Расчетный объем расходов на осуществление мероприятий по подключению к централизованной системе водоотведения составил 3 024,238 тыс. руб. без НДС, в том числе:

1.Расходов на проектные и инженерно-геодезические изыскания, в размере – 412,462 тыс. руб. без учета НДС.

2.Расходов на реконструкцию самотечного канализационного коллектора Ду-300 мм протяженностью 50 м., без увеличения диаметра трубопровода с заменой материала трубы на ПЭ (ПНД SDR 13,6) в размере – 1 870,514 тыс. руб. без учета НДС.

Расходы на реконструкцию самотечного канализационного коллектора Ду-300 мм протяженностью 50 м, определенны сметным расчетом согласно сборникам федеральных единичных расценок с учетом применения индекса потребительских цен в размере 1,03 на 2020 г. и 1,037 на 2021 г. (на основании основных параметров прогноза социально-экономического развития на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 гг. Минэкономразвития РФ).

(тыс. руб.)

|  |  |
| --- | --- |
| реконструкцию самотечного канализационного коллектора Ду-300 мм L- 50 м. | |
| СМР прямые затраты в ценах 2001 года | 190,356 |
| Накладные расходы | 4.401 |
| Сметная прибыль | 2,158 |
| Перевод в текущие цены на 3 кв. 2020 г. СМР= 9.01  Расходы на реконструкцию канализационного коллектора составили:  в 2021 году  ((190,356+4,401+2,158)\*9,01)) /12\*7\*1,037= 1 073,246 тыс. руб.  в 2022 году  ((190,356+4,401+2,158)\*9,01)) /12\*5\*1,037\*1,04= 797,268 тыс. рублей | 1 870,514 |

3. Прочие расходы – 136,414 тыс. руб.

(тыс. руб.)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 1. | авторский надзор (0,2% от сметной стоимости, применен в соответствии с МДС 81-35.2004, приложением №8, главой 12, пунктом 12.3 «Авторский надзор») | 1 870,514\*0,2%=3,741 |
| 2. | зимнее удорожание (2,3% от сметной стоимости без учета накладных расходов, сметной прибыли) | 1 808,209\*2,3%= 45,205 |
| 3. | технический надзор (2,14% от сметной стоимости) | 1 870,514\*2,14%=40,029 |
| 4. | непредвиденные расходы (2% от сметной стоимости, применен в соответствии с МДС 81-35.2004, раздел 4, п.4.96) | (412,462+1 870,514+3,741+45,205+ 40,029)\* 2%=47,439 |
|  | ИТОГО | 136,414 |

4.Налог на прибыль:

(412,462+1 870,514+136,414) /80% \*20%= 604,848 тыс. рублей.

Экспертной группой проведён анализ затрат, связанных с платой за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения объекта Заявителя с учетом дополнительно представленных документов.

Согласно выданным техническим условиям подключения от 12.11.2020 №18/19 (далее - Технические условия) ресурсоснабжающая организация по договору подключения (технологического присоединения) осуществляет подключение к сетям водоотведения К1 на границе земельного участка Заявителя.

Исходя из предоставленных материалов, подключение заявителя осуществляется при наличии технической возможности подключения (технологического присоединения) к централизованной системе холодного водоснабжения и водоотведения и при наличии свободной мощности, необходимой для осуществления холодного водоснабжения и (или) водоотведения.

Согласно представленному ГП «Калугаоблводоканал» акту технического освидетельствования участка водопроводной/канализационной сети 08.09.2020 № 332 ГП «Калугаоблводоканал» производится реконструкция самотечного канализационного коллектора Ду-300 мм от К1 до К2, протяженностью 50 м., без увеличения диаметра трубопровода с заменой материала трубы на ПЭ (ПНД SDR 13,6), методом разрушения.

В соответствии с пунктом 13 статьи 18 главы 3 Закона № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» при установлении платы за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке могут учитываться расходы на увеличение мощности (пропускной способности) централизованной системы холодного водоснабжения и (или) водоотведения, в том числе расходы на реконструкцию и модернизацию существующих объектов централизованной системы холодного водоснабжения и (или) водоотведения в порядке, определенном основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Правительством Российской Федерации. Точка подключения (технологического присоединения) при наличии технической возможности устанавливается на границе земельного участка, на котором располагается объект капитального строительства заявителя.

Расчет платы за подключение выполнен с учетом мероприятий и сроков ввода объекта Заявителя на 2021г.

В соответствии с пунктом 121 Методических указаний, расходы приняты в размере, не превышающем величину, рассчитанную на основе укрупненных сметных нормативов для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства.

Для объектов непроизводственного назначения, по которым не установлены укрупненные сметные нормативы, указанные расходы определялись с учетом представленной регулируемой организацией сметной стоимости таких работ.

По расчету экспертной группы.

Индивидуальная плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения объекта Заявителя снижена на сумму 3019,312 тыс. руб. и составит 4,926 тыс. руб. без учета НДС.

Исключены расходы по реконструкции самотечного канализационного коллектора Ду-300 мм протяженностью 50 м., в полном объеме, включая расходы на проектные и инженерно-геодезические изыскания, налог на прибыль.

Расходы по подключению к централизованным сетям водоотведения определенны сметным расчетом согласно сборникам федеральных единичных расценок с учетом применения индекса потребительских цен в размере 1,037 на 2021 г. (на основании основных параметров прогноза социально-экономического развития на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 гг. Минэкономразвития РФ), с перевод в текущие цены на 3 кв. 2020, СМР= 9.01

Комиссии предлагается установить экономически обоснованную плату за подключение (технологическое присоединение) к централизованной водоотведения Государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» объекта капитального строительства: «Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Калуга, микрорайон Силикатный, жилой комплекс Белые росы, 1 этап», расположенного по адресу: Калужская область, г. Калуга, д. Бабенки, по проекту ООО «Специализированный застройщик «Калужский завод строительных материалов» в размере:водоотведение – 4,926 тыс. руб. (без НДС).

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

Установить в индивидуальном порядке предложенный размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» объекта капитального строительства: «Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Калуга, микрорайон Силикатный, жилой комплекс Белые росы, 1 этап», расположенного по адресу: Калужская область, г. Калуга, д. Бабенки, по проекту ООО «Специализированный застройщик «Калужский завод строительных материалов», в размере 4,926 тыс. руб. (без учета НДС).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 19.11.2020 и экспертным заключением от 09.11.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**2. Об установлении в индивидуальном порядке размера платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» объекта капитального строительства: «Индустриальный парк «Грабцево», расположенного по адресу: г. Калуга, «Индустриальный парк «Грабцево» проекту АО «Корпорация развития Калужской области».**

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

**Доложил: М.Н. Ненашев.**

В связи с необходимостью получения дополнительной информации для определения объемов финансирования размера платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» объекта капитального строительства: «Индустриальный парк «Грабцево», расположенного по адресу: г. Калуга, Индустриальный парк «Грабцево», ул. Свердлова, 45», по проекту АО «Корпорация развития Калужской области» прошу перенести данный вопрос с заседания комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области от 23 ноября 2020 года на другое заседание комиссии.

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

Перенести рассмотрение вопроса «об установлении в индивидуальном порядке размера платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» объекта капитального строительства: «Индустриальный парк «Грабцево», расположенного по адресу: г. Калуга, «Индустриальный парк «Грабцево» проекту АО «Корпорация развития Калужской области».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 16.11.2020 в протокольной форме (прилагается), голосовали единогласно.**

**3. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 214-РК «Об установлении тарифов  на  тепловую энергию (мощность) для Открытого акционерного общества «Боровский завод радиотехнологического оснащения» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 125-РК)».**

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

**Доложил: С. И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации АО «Боровский завод радиотехнологического оснащения» (далее - ТСО): | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | акционерное общество «Боровский завод радиотехнологического оснащения» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | 1024000534304 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | 4003006551 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | 400301001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | 249031, Калужская область, г. Обнинск,  ул. Курчатова, д.19 «а». офис 405/56 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | 249031, Калужская область, г. Обнинск,  ул. Курчатова, д.19 «а». офис 405/56 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству тепловой энергии на очередной (третий) 2021 год долгосрочного периода регулирования.  Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | |  |
| 2021 | | | руб./Гкал | | 2636,27 | | | | | - | | | - | | - | | | | - | | - | | | | | | 2 702,18 | | | | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 214-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 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству тепловой энергии, находятся у организации в собственности. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - свидетельство о государственной регистрации права 40 КЛ 795673 от 29.09.2014г. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2021 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 2021 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2021 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2020. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2021 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,056 |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,036 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0256 |
| При расчёте расходов на 2021 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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, экспертами принята в расчет на 2021 год величина полезного отпуска с учетом поэтапного снижения на основании фактических данных (средний объем фактического потребления тепловой энергии за 3 периода регулирования, предшествующие расчетному периоду) согласно представленных ТСО отчетов о фактических затратах.  В соответствии с пунктом 34 Методических указаний объём потерь тепловой энергии на 2021 год рассчитан экспертами исходя из уровня потерь, учтённого при установлении тарифов на период 2019 - 2023 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 4 (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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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, расположенная по адресу: 249028, Калужская область, Боровский район, г. Ермолино,  ул. Молодежная, д. 2А | | | | | | | | | | | | | | 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | 157,29 | | | | | | не утвержден | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тыс. тонн | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | не утвержден | | | | | | | |
| 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 2020 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 2020 года по счетам-фактурам, 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 2020 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2021 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2020 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; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на основании представленной амортизационной ведомости за 2019 год и предложением ТСО на 2021 год; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - 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 2021 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 2019 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 2019 год в размере 211,27 тыс. руб. (недополученный доход). Экспертами учтена при расчете необходимой валовой выручки на 2021 год корректировка в сумме 77,95 тыс. руб. (с учетом деления  на 3 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № | Статьи расходов | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2021 год | | | Комментарии | | Полученные данные | Утвержденные данные | Размер снижения | | Производство | Производство | | 7 | НВВ | 2 702,18 | 2 328,25 | 373,93 |  | | 9 | Итого расходов | 2 335,41 | 2 250,3 | 85,11 |  | | 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | 2 335,41 | 2 250,3 | 85,11 |  | | 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | 767,3 | 700,67 | 66,63 | ТСО завышена прогнозная цена и объем природного газа | | 13 | Энергия, в том числе | 97,11 | 92,83 | 4,28 | Исходя из нормативного объема и прогнозной цены электрической энергии | | 14 | затраты на покупную электрическую энергию | 97,11 | 92,83 | 4,28 |  | | 16 | Затраты на оплату труда | 304,57 | 301,23 | 3,34 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 17 | Отчисления на социальные нужды | 91,98 | 90,97 | 1,01 | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа | | 18 | Холодная вода | 23,21 | 20,08 | 3,13 | ТСО завышен объем и стоимость воды | | 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 578,47 | 572,13 | 6,34 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 28 | Прочие операционные расходы | 12,85 | 12,71 | 0,14 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 31,55 | 31,31 | 0,24 | В соответствии с представленными обоснованиями | | 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 428,38 | 428,38 | 0 | По предложению ТСО | | 40 | Суммарная корректировка НВВ | 250 | 77,95 | 172,05 | Экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2019 год в размере 211,27 тыс. руб. (недополученный доход). Учтена при расчете необходимой валовой выручки на 2021 год корректировка в сумме 77,95 тыс. руб. (с учетом деления на 3 года) | | 41 | Прибыль | 116,77 | 0 | 116,77 | ТСО не планирует нормативную прибыль на 2021 год | | 43 | Расчётная предпринимательская прибыль | 78,41 | 0 | 78,41 | С учетом соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающей организации и интересов потребителей | |  | Сумма снижения | - | - | 373,93 |  |   Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 373,93 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | 0,01 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | | | 1,06 | | | | | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | 0,95 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | 0,94 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | 0,94 | | | | | Снижение полезного отпуска принято с учетом среднегодового фактического потребления тепловой энергии за 3 периода регулирования, предшествующие расчетному | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | | | 0,94 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | | | | | 0,62 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | | | | | | 0,32 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2021 год представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | |  |  | | | | | |  |  | | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | 2 328,25 | | | | |  |  | | | | | |  |  | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | 94,16 | | | | |  |  | | | | | |  |  | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 0,94 | | | | |  |  | | | | | |  |  | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | 91,41 | | | | |  |  | | | | | |  |  | | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 2 484,8 | | | | |  |  | | | | | |  |  | | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | 103 | | | | |  |  | | | | | |  |  | | |
| Скорректированные тарифы на производство тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для акционерного общества «Боровский завод радиотехнологического оснащения» на (третий) очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы составили:  Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 «Боровский завод радиотехнологического оснащения» | | | одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | 2412,45 | | | | | - | | | - | | | - | | | - | | | | - | |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | 2484,80 | | | | | - | | | - | | | - | | | - | | | | - | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | 2894,94 | | | | | - | | | - | | | - | | | - | | | | - | |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | 2981,76 | | | | | - | | | - | | | - | | | - | | | | - | |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2021 составил 103%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, снижением полезного отпуска. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для акционерного общества «Боровский завод радиотехнологического оснащения» 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 № 214-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для Открытого акционерного общества «Боровский завод радиотехнологического оснащения» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 125-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 13.11.2020 по делу № 38/Т-03/1178-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

1. **Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОСЕРВИС» на 2021-2025 год;**

**Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для ООО «ТЕПЛОСЕРВИС» по системе теплоснабжения, расположенной на территории ГП «город Медынь» ул. Коммуны, д. 79а) на 2021-2025 годы.**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «ТЕПЛОСЕРВИС» (далее - ТСО): | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОСЕРВИС» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | 1144004000535 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | 4012005441 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | 401201001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения (доходы) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | 249950, обл. Калужская, район Медынский, г. Медынь, ул. Советская, д.39 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | 249950, обл. Калужская, район Медынский, г. Медынь, ул. Советская, д.39 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Тариф на тепловую энергию для общества с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОСЕРВИС» на 2021 - 2025 годы по системам теплоснабжения котельных, расположенных на территории МР «Медынский район», кроме системы теплоснабжения котельной, расположенной по адресу г. Медынь, ул. Коммуны 79 а (Дело № 6/Т-03/1438-20). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии методом долгосрочной индексации тарифов на 2021-2025 годы в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | |  |
| 2021 | | руб./Гкал | | | | | 2656,19 | | | | - | | | - | | | - | | | - | | | | | - | | | | 19 002,38 | | |  |
| 2022 | | руб./Гкал | | | | | 2683,55 | | | | - | | | - | | | - | | | - | | | | | - | | | | 19 173,23 | | |  |
| 2023 | | руб./Гкал | | | | | 2711,19 | | | | - | | | - | | | - | | | - | | | | | - | | | | 20 251,22 | | |  |
| 2024 | | руб./Гкал | | | | | 2739,12 | | | | - | | | - | | | - | | | - | | | | | - | | | | 21 040,52 | | |  |
| 2025 | | руб./Гкал | | | | | 2767,33 | | | | - | | | - | | | - | | | - | | | | | - | | | | 21 839,81 | | |  |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2021-2025 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 2021-2025 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Данный метод применяется для общества с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОСЕРВИС» второй раз, при втором и последующем применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются сроком на 5 лет (2021-2025 годы). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования Калужской области 18.12.2017 № 470-РК. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»  (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО осуществляет деятельность по производству и передаче тепловой энергии на территории МО ГП «Город Медынь», СП «Деревня Михеево», СП «Деревня Михальчуково». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, принадлежат ТСО на праве аренды. Объекты теплоснабжения (муниципальное имущество) переданы в аренду по конкурсу. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Договор аренды № 1 от 03.09.2020, Дополнительное соглашение от 12.10.2020 к договору аренды № 1 от 03.09.2020, дата регистрации 27.10.2020 № 40:14:120505:85. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Договор аренды по котельной СП «Деревня Михальчуково» от 28.10.2020 №1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2021 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2021 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2020 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на период с 01.07. по 31.12.2021 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 31.12.2021, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2022, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2023, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2024, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2025 определены методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у ТСО отсутствует. Следовательно, информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений не представлена. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | Учтено в тарифе | | | | | | | Реквизиты приказа министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива Природный газ, кг у.т./Гкал | | | | | | | | 165,35 | | | | | | | от 15.07.2020 № 290 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тонн | | | | | | | | - | | | | | | | не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | - | | | | | | | не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | 2022 | | | | | | 2023 | | | | | 2024 | | | | 2025 |
| Природный газ | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | 1,03 | | | | | | 1,03 | | | | | 1,03 | | | | 1,03 |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | 1,036 | | | | | | 1,036 | | | | | 1,036 | | | | 1,036 |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | 1,056 | | | | | | 1,035 | | | | | | 1,035 | | | | | 1,035 | | | | 1,035 |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | 1,036 | | | | | | 1,036 | | | | | 1,036 | | | | 1,036 |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | 1,036 | | | | | | 1,039 | | | | | | 1,04 | | | | | 1,04 | | | | 1,04 |
| При расчёте расходов на 2021-2025 годы экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации, и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2022 и 2023 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество активов в первый год (2021 год) долгосрочного периода представлено в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, усл. ед | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 116,69 | | | |
| в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности), Гкал/час | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 13,457 | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования  № 1075.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | 2021 | | | | | 2022 | | | | 2023 | | | | | 2024 | | | | | 2025 | | | | Комментарии | | | |
| Потери на собственные нужды котельной, тыс. Гкал | | | | | 0,36 | | | | | 0,36 | | | | 0,36 | | | | | 0,36 | | | | | 0,36 | | | | Сохранен уровень предыдущего периода в % отношении к произведенной тэ | | | |
| Потери тепловой энергии в сети, тыс. Гкал | | | | | 0,96 | | | | | 0,96 | | | | 0,96 | | | | | 0,96 | | | | | 0,96 | | | | Сохранен уровень предыдущего периода в % отношении к произведенной тэ | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию, тыс. Гкал | | | | | 14,32 | | | | | 14,32 | | | | 14,32 | | | | | 14,32 | | | | | 14,32 | | | |  | | | |
| Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал | | | | | 13,96 | | | | | 13,96 | | | | 13,96 | | | | | 13,96 | | | | | 13,96 | | | |  | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | 13,002 | | | | | 13,002 | | | | 13,002 | | | | | 13,002 | | | | | 13,002 | | | | Объёмы ПО приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования №1075 (в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). Кроме котельных:Колокольчик, ДК, ФОК и др. | | | |
| Бюджетные потребители, тыс. Гкал | | | | | 6,82 | | | | | 6,82 | | | | 6,82 | | | | | 6,82 | | | | | 6,82 | | | |  | | | |
| Население, тыс. Гкал | | | | | 5,71 | | | | | 5,71 | | | | 5,71 | | | | | 5,71 | | | | | 5,71 | | | | Среднегодовое фактическое потребление тэ за 3 периода регулирования,предшествующие расчетному по статформе № 46ТЭ с учетом объемов по Михеево 0,097 тыс. Гкал (уровень предыдущего периода) | | | |
| Отопление по нормативу, тыс. Гкал | | | | | 4,46 | | | | | 4,46 | | | | 4,46 | | | | | 4,46 | | | | | 4,46 | | | |  | | | |
| ГВС, тыс. Гкал | | | | | 1,25 | | | | | 1,25 | | | | 1,25 | | | | | 1,25 | | | | | 1,25 | | | |  | | | |
| Прочие потребители, тыс. Гкал | | | | | 0,48 | | | | | 0,48 | | | | 0,48 | | | | | 0,48 | | | | | 0,48 | | | |  | | | |
| 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).  Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование не осуществляется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | | | | | |
| 1 | | | | | | | | | | | | 2 | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | |
| 1. Котельная Администрации, г. Медынь | | | | | | | | | | | | нет | | | | | | | | | | | | 1.Котельная д/с Колокольчик, г. Медынь | | | | | | | |
| 1. Котельная ЦРБ, г. Медынь | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | 2.Котельная ФОК, г. Медынь | | | | | | | |
| 1. Котельная Новые Лужки, г. Медынь | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | 3.Котельная ДК, г. Медынь | | | | | | | |
| 1. Котельная Черемушки, г. Медынь | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | 4.Котельная д. Гусево | | | | | | | |
| 1. Котельная Луначарского, г. Медынь | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | 5.Котельная д. Кременское | | | | | | | |
| 1. Котельная д. Михальчуково | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | 6.Котельная д. Дошино | | | | | | | |
| 1. Котельная д. Романово | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
| 1. Котельная д. Михеево | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
| 1. Котельная Администрации, г. Медынь | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2021 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № | Статьи расходов | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | Комментарии | | Полученные данные | | | Утвержденные данные | | | Размер снижения | | Передача | Производство | Всего | Передача | Производство | Всего | | 7 | НВВ | 1 245,64 | 34 610,29 | 35 855,93 | 1 416,58 | 29 848,25 | 31 264,82 | 4 591,11 |  | | 9 | Итого расходов | 1 245,64 | 34 610,29 | 35 855,93 | 1 349,8 | 29 224,27 | 30 574,07 | 5 281,86 |  | | 10 | Налог по упрощённой системе налогообложения | - | 344,95 | 344,95 | 14,17 | 298,48 | 312,65 | 32,3 |  | | 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | 1 579,36 | 34437,78 | 36017,147 | 1 335,63 | 28 925,79 | 30 261,42 | 5755,727 |  | | 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | - | 17 541,52 | 17 541,52 | 0 | 16 446,34 | 16 446,34 | 1 095,18 |  | | 13 | Энергия, в том числе | - | 3 962,98 | 3 962,98 | 0 | 3 485,6 | 3 485,6 | 477,38 | Определено, как произведение нормативного объема электроэнергии и плановой цены | | 14 | затраты на покупную электрическую энергию | - | 3 962,98 | 3 962,98 | 0 | 3 485,6 | 3 485,6 | 477,38 |  | | 16 | Затраты на оплату труда | 1 105,04 | 5 655,65 | 6 760,69 | 917,84 | 3 959,33 | 4 877,17 | 1 883,52 | На основании штатного расписания с учетом предложения ТСО | | 17 | Отчисления на социальные нужды | 333,72 | 1 708,01 | 2 041,73 | 277,19 | 1 195,72 | 1 472,9 | 568,83 | Соответствуют нормативным, для учтенного в расчете ФОТ | | 18 | Холодная вода | - | 653,07 | 653,07 | 0 | 390,75 | 390,75 | 262,32 |  | | 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 129,4 | 1 330,09 | 1 459,49 | 129,4 | 809,73 | 939,13 | 520,36 | На основании предложений ТСО с учетом положений учетной политики | | 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 11,2 | 902,34 | 913,54 | 11,2 | 774 | 785,2 | 128,34 | На основании предложений ТСО с учетом положений учетной политики | | 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | - | 281,07 | 281,07 | 0 | 148,24 | 148,24 | 132,83 | На основании предложений ТСО с учетом положений учетной политики | | 25 | Расходы на служебные командировки | - | 2,7 | 2,7 | 0 | 0 | 0 | 2,7 |  | | 26 | Расходы на обучение персонала | - | 49,36 | 49,36 | 0 | 49,36 | 49,36 | 0 |  | | 27 | Услуги банков | - | 42 | 42 | 0 | 41,81 | 41,81 | 0,19 |  | | 30 | Арендная плата | - | 2 227,83 | 2 227,83 | 0 | 1 545,8 | 1 545,8 | 682,03 |  | | 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | - | 26,5 | 26,5 | 0 | 24,45 | 24,45 | 2,05 | Скорректированы на основании фактических данных с учетом предложений ТСО | | 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | - | 54,67 | 54,67 | 0 | 54,67 | 54,67 | 0 | На основании ведомости ОС | | 41 | Прибыль | - | - | - | 66,78 | 623,97 | 690,75 | -690,75 | В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения | | 43 | Расчётная предпринимательская прибыль | - | - | - | 66,78 | 623,97 | 690,75 | -690,75 |  | |  | Сумма снижения | - | - | - | - | - | - | 4 591,11 |  |   Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  4591,11 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы по регулируемому виду деятельности на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования проиндексированы в соответствии с принятым методом регулирования тарифов. Итоги расчёта тарифов на тепловую энергию для ТСО на период 2021-2025 годы представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | 2022 | | | | | | 2023 | | | | 2024 | | 2025 | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | 31 264,82 | | | | | 32 168,31 | | | | | | 33 108,55 | | | | 34 077,66 | | 35 076,51 | |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | 1 416,58 | | | | | 1 457,11 | | | | | | 1 500,24 | | | | 1 544,64 | | 1 590,36 | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | 91,46 | | | | | 102,89 | | | | | | 102,92 | | | | 102,93 | | 102,93 | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | 2 405 | | | | | 2 474 | | | | | | 2 546 | | | | 2 621 | | 2 698 | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | 13 | | | | | 13 | | | | | | 13 | | | | 13 | | 13 | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | 88,79 | | | | | 100 | | | | | | 100 | | | | 100 | | 100 | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | 2 404,62 | | | | | 2 474,1 | | | | | | 2 546,42 | | | | 2 620,95 | | 2 697,78 | |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | 108,95 | | | | | 112,07 | | | | | | 115,39 | | | | 118,8 | | 122,32 | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | 103 | | | | | 102,89 | | | | | | 102,92 | | | | 102,93 | | 102,93 | |
| Долгосрочные параметры регулирования на период 2021-2025 годы для общества с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОСЕРВИС» составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Год | Базовый уровень операционных расходов | | | Индекс эффективности операционных расходов | | | | | | | | | | Нормативный уровень прибыли | | | | | | | | | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | | | | | Динамика изменения расходов на топливо | |
|  | тыс. руб. | | | % | | | | | | | | | | % | | | | | | | | |  | | | | | | |  | |
| 2021 | 7 121,91 | | | - | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | - | | | | | | | - | |
| 2022 | - | | | 1 | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | - | | | | | | | - | |
| 2023 | - | | | 1 | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | - | | | | | | | - | |
| 2024 | - | | | 1 | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | - | | | | | | | - | |
| 2025 | - | | | 1 | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | - | | | | | | | - | |
| Тарифы на производство и передачу тепловой энергии на период 2021-2025 годы для общества с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОСЕРВИС» составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 «ТЕПЛОСЕРВИС» | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | 2334,54 | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | | | 2404,62 | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | - | |  |
| 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | 2404,62 | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | | | 2474,10 | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | - | |  |
| 01.01-30.06 2023 | | | | | | | | 2474,10 | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2023 | | | | | | | | 2546,42 | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | - | |  |
| 01.01-30.06 2024 | | | | | | | | 2546,42 | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2024 | | | | | | | | 2620,95 | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | - | |  |
| 01.01-30.06 2025 | | | | | | | | 2620,95 | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2025 | | | | | | | | 2697,78 | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | - | |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | 2334,54 | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | | | 2404,62 | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | - | |  |
| 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | 2404,62 | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | | | 2474,10 | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | - | |  |
| 01.01-30.06 2023 | | | | | | | | 2474,10 | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2023 | | | | | | | | 2546,42 | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | - | |  |
| 01.01-30.06 2024 | | | | | | | | 2546,42 | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2024 | | | | | | | | 2620,95 | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | - | |  |
| 01.01-30.06 2025 | | | | | | | | 2620,95 | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2025 | | | | | | | | 2697,78 | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | - | |  |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2021 году - 103,00 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2022 году - 102,89 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2023 году - 102,92 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2024 году - 102,93 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2025 году - 102,93 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Тариф на тепловую энергию для общества с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОСЕРВИС» на 2021 - 2025 годы по системе теплоснабжения котельной, расположенной по адресу: г. Медынь, ул. Коммуны, д.79 а (Дело № 201/Т-03/3654-20) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на производство тепловой энергии методом долгосрочной индексации тарифов на 2021-2025 годы в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | |  |
| 2021 | | руб./Гкал | | | 2990,01 | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | - | | | | | | 4 404,26 | | | | |  |
| 2022 | | руб./Гкал | | | 3098,74 | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | - | | | | | | 4 553,35 | | | | |  |
| 2023 | | руб./Гкал | | | 3211,66 | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | - | | | | | | 4 730,66 | | | | |  |
| 2024 | | руб./Гкал | | | 3328,94 | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | - | | | | | | 4 904,04 | | | | |  |
| 2025 | | руб./Гкал | | | 3431,27 | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | - | | | | | | 5 084,58 | | | | |  |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2021-2025 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 2021-2025 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Данный метод применяется для общества с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОСЕРВИС» первый раз. Руководствуясь пунктом 19 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» экспертами применяется метод индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Для регулируемых организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности на основании договора аренды, метод регулирования тарифов должен соответствовать методу регулирования, предусмотренному конкурсной документацией. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству тепловой энергии, находятся в аренде, переданы по результатам открытого конкурса в 2016 году (договор аренды № 1 от 25.01.2016 г. на 5 лет). Договор продлен до 25.01.2031 г., представлены договор аренды от 03.09.2020 № 2 и дополнительное соглашение к договору от 12.10.2020. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 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 2021 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на период с 01.07. по 31.12.2021 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 31.12.2021, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2022, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2023, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2024, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2025 определены методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у ТСО отсутствует. Следовательно, информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений не представлена. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона  «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | Учтено в тарифе | | | | | Реквизиты приказа министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива Природный газ, кг ут/Гкал | | | | | | 162,03 | | | | | от 15.07.2020 № 290 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тонн | | | | | | - | | | | | не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | 2021 | | | | | | 2022 | | | | | | 2023 | | | | 2024 | | | | | | | 2025 |
| Природный газ | | | | | | | | 1,03 | | | | | | 1,03 | | | | | | 1,03 | | | | 1,03 | | | | | | | 1,03 |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | 1,03 | | | | | | 1,036 | | | | | | 1,036 | | | | 1,036 | | | | | | | 1,036 |
| Электрическая энергия | | | | | | | | 1,056 | | | | | | 1,035 | | | | | | 1,035 | | | | 1,035 | | | | | | | 1,035 |
| Тепловая энергия | | | | | | | | 1,03 | | | | | | 1,036 | | | | | | 1,036 | | | | 1,036 | | | | | | | 1,036 |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | 1,036 | | | | | | 1,039 | | | | | | 1,04 | | | | 1,04 | | | | | | | 1,04 |
| При расчёте расходов на 2021-2025 годы экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации, и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2022 и 2023 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество активов в первый год (2021 год) долгосрочного периода представлено в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, усл. ед | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | |
| в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности), Гкал/час | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,12 | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск соответствует объему отпуска потребителям согласно перечню. Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования представлена отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | 2021 | | | 2022 | | | | | 2023 | | | | | 2024 | | | | | | 2025 | | | | Комментарии | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной, тыс. Гкал | | | | 0,04 | | | 0,04 | | | | | 0,04 | | | | | 0,04 | | | | | | 0,04 | | | | В соответствии с практикой расчетов показателей тепловой экономичности котельных не более 2,5% от произведенной тэ | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию, тыс. Гкал | | | | 1,55 | | | 1,55 | | | | | 1,55 | | | | | 1,55 | | | | | | 1,55 | | | |  | | | | |
| Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал | | | | 1,51 | | | 1,51 | | | | | 1,51 | | | | | 1,51 | | | | | | 1,51 | | | |  | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | 1,51 | | | 1,51 | | | | | 1,51 | | | | | 1,51 | | | | | | 1,51 | | | | Полезный отпуск соответствует отпуску потребителям согласно перечню | | | | |
| Потери в тепловых сетях, тыс. Гкал | | | | 0,04 | | | 0,04 | | | | | 0,04 | | | | | 0,04 | | | | | | 0,04 | | | |  | | | | |
| Население, тыс. Гкал | | | | 1,47 | | | 1,47 | | | | | 1,47 | | | | | 1,47 | | | | | | 1,47 | | | |  | | | | |
| Отопление по нормативу, тыс. Гкал | | | | 1,22 | | | 1,22 | | | | | 1,22 | | | | | 1,22 | | | | | | 1,22 | | | |  | | | | |
| ГВС, тыс. Гкал | | | | 0,25 | | | 0,25 | | | | | 0,25 | | | | | 0,25 | | | | | | 0,25 | | | |  | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь пунктом 23 Основ ценообразования № 1075 тарифы в сфере теплоснабжения, устанавливаемые органами, дифференцированы по системам теплоснабжения.  Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 г. Медынь, ул. Коммуны, 79 а | | | | | | | | | | | | | нет | | | | | | | | | | | | | нет | | | | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2021 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № | Статьи расходов | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2021 год | | | Комментарии | | Полученные данные | Утвержденные данные | Размер снижения | | Производство | Производство | | 4 | Справочно: нормативный уровень прибыли | 0,7 | 0 | 0,7 |  | | 7 | НВВ | 4 404,26 | 3 281,13 | 1 123,13 |  | | 9 | Итого расходов | 4 373,64 | 3 210,29 | 1 163,35 |  | | 10 | Налог по упрощённой системе налогообложения | 44,04 | 32,81 | 11,23 | ТСО применяет упрощенную систему налогообложения | | 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | 4 329,6 | 3 177,47 | 1 152,13 |  | | 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | 2 310,45 | 1 760,59 | 549,86 | Определено, как произведение уд. расхода топлива, планового, объема отпуска тэ и плановой цены (п.34 Основ ценообразования с учетом п.34МУ) | | 13 | Энергия, в том числе | 945,28 | 377,42 | 567,86 | Определено, как произведение нормативного объема электроэнергии и плановой цены | | 14 | затраты на покупную электрическую энергию | 945,28 | 377,42 | 567,86 |  | | 16 | Затраты на оплату труда | 443,63 | 460,81 | -17,18 | В соответствии с предложением ТСО, на основании штатного расписания | | 17 | Отчисления на социальные нужды | 133,98 | 139,17 | -5,19 | Соответствуют нормативным для учтенного в расчете ФОТ | | 18 | Холодная вода | 24,48 | 23,46 | 1,02 | Произведение нормативного объема воды и плановой цены | | 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 116,54 | 120,31 | -3,77 | В соответствии с предложение ТСО с учетом положений учетной политики и применением ИПЦ к расходам базового периода | | 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 160,65 | 166,43 | -5,78 | В соответствии с предложение ТСО с учетом положений учетной политики и применением ИПЦ к расходам базового периода | | 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | 11,9 | 12,33 | -0,43 | В соответствии с предложение ТСО с учетом положений учетной политики и применением ИПЦ к расходам базового периода | | 26 | Расходы на обучение персонала | 3,86 | 4 | -0,14 |  | | 27 | Услуги банков | 3,24 | 3,36 | -0,12 |  | | 30 | Арендная плата | 172,8 | 106,8 | 66 | В соответствии с договором аренды по результатам конкурса | | 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 2,8 | 2,8 | 0 |  | | 41 | Прибыль | 30,61 | 70,84 | -40,23 |  | | 42 | Нормативный уровень прибыли | 30,61 | 0 | 30,61 |  | | 43 | Расчётная предпринимательская прибыль | 0 | 70,84 | -70,84 | В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения | |  | Сумма снижения | - | - | 1 123,13 |  |   Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  1 123,13 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы по регулируемому виду деятельности на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования проиндексированы в соответствии с принятым методом регулирования тарифов. Итоги расчёта тарифов на тепловую энергию для ТСО на период 2021-2025 годы представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | с 01.01.2021 | | | | | | с 01.07.2021 | | | | | | 2022 | | | 2023 | | | | | 2024 | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | 3 104,96 | | | | | | 3 281,13 | | | | | | 3 376,84 | | | 3 476,43 | | | | | 3 579,07 | |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | - | | | | | - | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | - | | | | | | 105,67 | | | | | | 102,92 | | | 102,95 | | | | | 102,95 | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | 2053,82 | | | | | | 2 170,35 | | | | | | 2 234,65 | | | 2 299,53 | | | | | 2 367,43 | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | 1,51 | | | | | | 1,51 | | | | | | 1,51 | | | 1,51 | | | | | 1,51 | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | - | | | | | | 100 | | | | | | 100 | | | 100 | | | | | 100 | |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | - | | | | | - | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | - | | | | | | 105,67 | | | | | | 102,92 | | | 102,95 | | | | | 102,95 | |
| Долгосрочные параметры регулирования на период 2021-2025 годы для общества с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОСЕРВИС» составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Год | Базовый уровень операционных расходов | | Индекс эффективности операционных расходов | | | | | | Нормативный уровень прибыли | | | | | | | | | | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | | | | | | | | Динамика изменения расходов на топливо | | |
|  | тыс. руб. | | % | | | | | | % | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | |
| 2021 | 767,24 | | - | | | | | |  | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | |
| 2022 | - | | 1 | | | | | |  | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | |
| 2023 | - | | 1 | | | | | |  | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | |
| 2024 | - | | 1 | | | | | |  | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | |
| 2025 | - | | 1 | | | | | |  | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | |
| Тарифы на производство и передачу тепловой энергии на период 2021-2025 годы для общества с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОСЕРВИС» составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 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  «ТЕПЛОСЕРВИС» | одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2021 | 2053,82 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12 2021 | 2170,35 | - | - | - | - | - | | 01.01-30.06 2022 | 2170,35 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12 2022 | 2233,65 | - | - | - | - | - | | 01.01-30.06 2023 | 2233,65 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12 2023 | 2299,53 | - | - | - | - | - | | 01.01-30.06 2024 | 2299,53 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12 2024 | 2367,43 | - | - | - | - | - | | 01.01-30.06 2025 | 2367,43 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12 2025 | 2437,41 | - | - | - | - | - | | Население | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2021 | 2053,82 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12 2021 | 2170,35 | - | - | - | - | - | | 01.01-30.06 2022 | 2170,35 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12 2022 | 2233,65 | - | - | - | - | - | | 01.01-30.06 2023 | 2233,65 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12 2023 | 2299,53 | - | - | - | - | - | | 01.01-30.06 2024 | 2299,53 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12 2024 | 2367,43 | - | - | - | - | - | | 01.01-30.06 2025 | 2367,43 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12 2025 | 2437,41 | - | - | - | - | - |     Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2021 году - 105,67 % (по отношению к уровню января текущего года); | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2022 году - 102,92 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2023 году - 102,95 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2024 году - 102,95 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2025 году - 102,96 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить в отношении регулируемой государством деятельности для общества с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОСЕРВИС» вышеуказанные тарифы и соответствующие долгосрочные параметры регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

|  |
| --- |
| 1. Установить для общества с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОСЕРВИС», применяющего упрощенную систему налогообложения, предложенные одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность); |
| 2. Установить на 2021-2025 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОСЕРВИС» для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) с использованием метода индексации установленных тарифов. |

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертными заключениями от 16.11.2020 по делу № 6/Т-03/1438-20; и по делу № 201/Т-03/3654-20 в форме приказа голосовали единогласно.**

**5. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 398-РК «Об  установлении тарифов  на  тепловую энергию (мощность) для  муниципального унитарного предприятия «Благоустройство» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 09.12.2019 № 325-РК).**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации МУП «Благоустройство» (далее - ТСО) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Благоустройство» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1104023000201 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4016003572 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 401601001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения (доходы) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 249610, Калужская область, Спас-Деменский район, г. Спас-Деменск, пер. Школьный, 14 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 249610, Калужская область, Спас-Деменский район, г. Спас-Деменск, пер. Школьный, 14 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | |  |  | | | | | |  | | |  | |  | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |
| 1. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2021 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы для муниципального унитарного предприятия «Благоустройство»  по системам теплоснабжения котельных, расположенных: - в муниципальном образовании «Город Спас-Деменск» по следующим адресам:  ул. Советская, д. 132 (ЦРБ), Советская, д. 100; - в муниципальном образовании «Село Чипляево» по адресу: ул. Заводская, д. 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (третий) 2021 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | |
| 2021 | | | | | | руб./Гкал | | | | | | | | | | | 2690,09 | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | 5 175,73 | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 398-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 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации на праве хозяйственного ведения:  - котельные (3 шт.):  1) г. Спас-Деменск, ул. Советская, 100;  2) г. Спас-Деменск, ул. Советская, 132;  3) Спас-Деменский район, с. Чипляево, ул. Заводская, 5.  - тепловые сети.  Представлены следующие правоустанавливающие документы:  1) Свидетельство о государственной регистрации права 40 КЛ 233015 от 05.08.2011 г., субъектом права выступает Муниципальный район «Спас-Деменский район» Калужской области.  Зарегистрировано право хозяйственного ведения за МУП «Благоустройство» согласно выписке из Единого государственного реестра недвижимости от 20.10.2020 года.  2) Свидетельство о государственной регистрации права 40 КЛ 233014 от 05.08.2011 г., субъектом права выступает Муниципальный район «Спас-Деменский район» Калужской области.  Отсутствует зарегистрированное право за МУП «Благоустройство», письмом № 188 от 29.09.2020 года ТСО сообщила, что оформление документов на право хозяйственного ведения объектом находится в производстве.  3) Котельная передана в хозяйственное ведение, что подтверждается Решением Районного собрания муниципального района «Спас-Деменский район» Калужской области  от 05.07.2010 № 36 «О передаче имущества муниципальной казны» и актом приема-передачи от 07.07.2010. Вместе с тем регистрация в едином реестре государственного права отсутствует. Принято в регулирование согласно протоколу заседания управления тарифного регулирования министерства конкурентной политики Калужской области  от 06.11.2020 г.  Отсутствует зарегистрированное право за МУП «Благоустройство» по тепловым сетям. Принято в регулирование согласно протоколу заседания управления тарифного регулирования министерства конкурентной политики Калужской области от 06.11.2020 г. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2021 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 2021 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период  с 01.01. по 30.06.2021 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2020. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2021 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,056 | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,036 | | | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | -0,2214 | | | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0256 | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,8553 | | | | |
| При расчёте расходов на 2021 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 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 городское поселение «Спас-Деменск» представлена некорректно.  ТСО представлены плановые объемы тепловой энергии на 2021 год, согласованные  с Администрацией муниципального образования городское поселение «Спас-Деменск», с Администрацией муниципального образования сельского поселения «село Чипляево» Спас-Деменский район Калужской области.  Анализ фактических объемов потребителей категории «Население и приравненных к ним» показывает варьирование значения объемов полезного отпуска в одном цифровом диапазоне. 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 3 (Трёх) котельных. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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) г. Спас-Деменск, ул. Советская, 100; 2) г. Спас-Деменск, ул. Советская, 132; 3) Спас-Деменский район, с. Чипляево, ул. Заводская, 5. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | нет | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Нет | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал (Природный газ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 162,34 | | | | | | | | | | | | | | не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал (Дрова) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 164 | | | | | | | | | | | | | | не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тыс. тонн | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 7,5 % | | | | | | | | | | | | | | не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2020 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 2020 года, а также с учетом индекса роста цен на электрическую энергию. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на водоснабжение определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2020 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2021 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2020 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; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - основное производственное оборудование самортизировано;  - 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В целях соблюдения баланса экономических интересов потребителей и производителей тепловой энергии, экспертами не учтена прибыль при расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При этом, экспертами учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования, в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2019 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 2019 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Учитывая возможность перераспределения размера корректировки согласно протоколу заседания управления тарифного регулирования министерства конкурентной политики Калужской области от 06.11.2020 года, при расчете тарифов на 2020 год корректировка в размере 412,97 тыс. руб., рассчитанная на основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения за 2018 год (оставшаяся часть) и за 2019 год (в полном размере) учтена в тарифе для МУП «Благоустройство»  по системам теплоснабжения, расположенным в муниципальном образовании «Город Спас-Деменск» кроме систем теплоснабжения котельных, расположенных по следующим адресам: ул. Советская, д. 132 (ЦРБ), Советская, д. 100. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Сумма корректировки НВВ, рассчитанная ранее по результатам регулируемой деятельности за 2018 год в размере 244,76 тыс. руб. (недополученный доход) была учтена на 2020 год в сумме 44,25 тыс.руб., оставшаяся часть корректировки 200,51 тыс.руб. учтена в расчёте тарифа для МУП «Благоустройство» по системам теплоснабжения, расположенным в муниципальном образовании «Город Спас-Деменск» кроме  систем теплоснабжения котельных, расположенных по следующим адресам: ул. Советская, д. 132 (ЦРБ), Советская, д. 100. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | | Статьи расходов | | | | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | | | | | | | | | | | | | |
| Передача | | | | | | | | | | Производство | | | | | Всего | | | | | | | Передача | | | | | | | Производство | | | | | | | | Всего | | | | | | |
| 7 | | | НВВ | | | | | | | | | | 46,1 | | | | | | | | | | 5 129,63 | | | | | 5 175,73 | | | | | | | 37,76 | | | | | | | 5 132,05 | | | | | | | | 5 169,81 | | | | | | | 5,92 | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
| 9 | | | Итого расходов | | | | | | | | | | 45,61 | | | | | | | | | | 4 709,03 | | | | | 4 754,64 | | | | | | | 37,76 | | | | | | | 5 132,05 | | | | | | | | 5 169,81 | | | | | | | -415,17 | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
| 10 | | | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | | | | | | | 1,34 | | | | | | | | | | 138,14 | | | | | 139,47 | | | | | | | 1,24 | | | | | | | 168,49 | | | | | | | | 169,73 | | | | | | | -30,26 | | | | | | | | | | | | | | В соотвествии с представленными обоснованиями: налоговая декларация по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения за 2019 год и расчет налога по УСНО, приходящегося на тепловую энергию за 2019 год. | | | | | | |
| 11 | | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | | | | 44,28 | | | | | | | | | | 4 570,89 | | | | | 4 615,17 | | | | | | | 36,52 | | | | | | | 4 963,56 | | | | | | | | 5 000,09 | | | | | | | -384,92 | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
| 12 | | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | 2 179,33 | | | | | 2 179,33 | | | | | | | 0 | | | | | | | 2 595,05 | | | | | | | | 2 595,05 | | | | | | | -415,72 | | | | | | | | | | | | | | ТСО занижен объем топлива. | | | | | | |
| 13 | | | Энергия, в том числе | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | 324,22 | | | | | 324,22 | | | | | | | 0 | | | | | | | 324,14 | | | | | | | | 324,14 | | | | | | | 0,08 | | | | | | | | | | | | | | Исходя из нормативного объема и прогнозной цены за электрическую энергию. | | | | | | |
| 14 | | | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | 324,22 | | | | | 324,22 | | | | | | | 0 | | | | | | | 324,14 | | | | | | | | 324,14 | | | | | | | 0,08 | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
| 16 | | | Затраты на оплату труда | | | | | | | | | | 27,4 | | | | | | | | | | 1 331,82 | | | | | 1 359,22 | | | | | | | 22,6 | | | | | | | 1 317,23 | | | | | | | | 1 339,83 | | | | | | | 19,39 | | | | | | | | | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года. | | | | | | |
| 17 | | | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | | | | 8,47 | | | | | | | | | | 411,53 | | | | | 420 | | | | | | | 6,98 | | | | | | | 407,02 | | | | | | | | 414,01 | | | | | | | 5,99 | | | | | | | | | | | | | | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,9 % от ФОТа. | | | | | | |
| 18 | | | Холодная вода | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | 65,31 | | | | | 65,31 | | | | | | | 0 | | | | | | | 64,68 | | | | | | | | 64,68 | | | | | | | 0,63 | | | | | | | | | | | | | | Исходя из нормативного объема и прогнозной цены питьевой воды. | | | | | | |
| 21 | | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | | | | 8,41 | | | | | | | | | | 96,16 | | | | | 104,58 | | | | | | | 6,94 | | | | | | | 95,11 | | | | | | | | 102,05 | | | | | | | 2,53 | | | | | | | | | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года. | | | | | | |
| 24 | | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | 146,23 | | | | | 146,23 | | | | | | | 0 | | | | | | | 144,63 | | | | | | | | 144,63 | | | | | | | 1,6 | | | | | | | | | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года. | | | | | | |
| 26 | | | Расходы на обучение персонала | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | 4,64 | | | | | 4,64 | | | | | | | 0 | | | | | | | 4,58 | | | | | | | | 4,58 | | | | | | | 0,06 | | | | | | | | | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года. | | | | | | |
| 28 | | | Прочие операционные расходы | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | 8,8 | | | | | 8,8 | | | | | | | 0 | | | | | | | 8,71 | | | | | | | | 8,71 | | | | | | | 0,09 | | | | | | | | | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года. | | | | | | |
| 30 | | | Арендная плата | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | 0,94 | | | | | 0,94 | | | | | | | 0 | | | | | | | 0,53 | | | | | | | | 0,53 | | | | | | | 0,41 | | | | | | | | | | | | | | В соответствии с представленными обоснованиями. | | | | | | |
| 33 | | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | 1,9 | | | | | 1,9 | | | | | | | 0 | | | | | | | 1,88 | | | | | | | | 1,88 | | | | | | | 0,02 | | | | | | | | | | | | | | В соответствии с представленными обоснованиями. | | | | | | |
| 41 | | | Прибыль | | | | | | | | | | 0,48 | | | | | | | | | | 50,16 | | | | | 50,64 | | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | | | 50,64 | | | | | | | | | | | | | | Экспертами не запланирована прибыль в целях соблюдения баланса экономических интересов потребителей и производителей тепловой энергии. | | | | | | |
| 42 | | | Нормативный уровень прибыли | | | | | | | | | | 0,48 | | | | | | | | | | 50,16 | | | | | 50,64 | | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | | | 50,64 | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
|  | | | Сумма снижения | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | 5,92 | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 5,92 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,05 | | | | | | | | | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2020 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,16 | | | | | | | | | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2020 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,14 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,08 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,92 | | | | | | | | | Принят в соответствии с балансом, представленным ТСО (ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными (заявленными на расчетный период) объемами). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,55 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,3016 | | | | | | | | | Определен в соответствии с пунктом 22(1) Основ ценообразования № 1075. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,3 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,07 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2021 год представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | |  |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5 169,81 | | | | | | | | | | |  |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 37,76 | | | | | | | | | | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,99 | | | | | | | | | | |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,92 | | | | | | | | | | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 99,99 | | | | | | | | | | |  |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 687,15 | | | | | | | | | | |  |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 19,63 | | | | | | | | | | |  |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103 | | | | | | | | | | |  |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для муниципального унитарного предприятия «Благоустройство» на (третий) очередной 2021 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 «Благоустройство» | | | | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | 01.01-30.06. 2021 | | | | | | | | | 2608,91 | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | |
| 01.07-31.12. 2021 | | | | | | | | | 2687,15 | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | 01.01-30.06. 2021 | | | | | | | | | 2608,91 | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | |
| 01.07-31.12. 2021 | | | | | | | | | 2687,15 | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2021 составил 103%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2021 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы для муниципального унитарного предприятия «Благоустройство»  по системам теплоснабжения, расположенным в муниципальном образовании «Город Спас-Деменск» кроме систем теплоснабжения котельных, расположенных по следующим адресам: ул. Советская, д. 132 (ЦРБ), Советская, д. 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (третий) 2021 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | |
| 2021 | | | | | | руб./Гкал | | | | | | | | 3260,24 | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | 6 371,62 | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 398-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 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации на праве хозяйственного ведения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - котельные (10 шт.):  1) г. Спас-Деменск, ул. Советская, 131;  2) г. Спас-Деменск, ул. Освободителей, 3а;  3) г. Спас-Деменск, пер. Пионерский, 3;  4) г. Спас-Деменск, ул. Студеновская, 2а;  5) г. Спас-Деменск, пер. Заводской, 5;  6) г. Спас-Деменск, пер. Школьный, 14;  7) г. Спас-Деменск, ул. Подлесная, 1б;  8) г. Спас-Деменск, ул. Советская, 77а;  9) Спас-Деменский р-н, х. Новоалександровский, пер. Школьный, 5а;  10) Спас-Деменский р-н, х. Новоалександровский, ул. Московская, 42г.  - тепловые сети.  Представлены следующие правоустанавливающие документы:  1) Свидетельство о государственной регистрации права 40 КЛ 158797 от 14.06.2011 г.;  2) Свидетельство о государственной регистрации права от 08.12.2005 г.;  3) Свидетельство о государственной регистрации права 40 КЛ 233206 от 14.09.2011 г.;  4) Свидетельство о государственной регистрации права 40 КЛ 009462 от 28.07.2010 г.;  5) Свидетельство о государственной регистрации права 40 КЛ 158798 от 14.06.2011 г.;  6) Свидетельство о государственной регистрации права 40 КЛ № 158796 от 14.06.2011 г.;  7) Свидетельство о государственной регистрации права от 25.09.2015 г.;  8) Свидетельство о государственной регистрации права 40 КЛ 105992 от 04.04.2011 г.;  9) Свидетельство о государственной регистрации права 40 КЛ 548690 от 21.10.2013 г.;  10) Свидетельство о государственной регистрации права 40 КЛ 548689 от 21.10.2013 г.  Субъектом права выступает Муниципальный район «Спас-Деменский район» Калужской области. Отсутствует зарегистрированное право за МУП «Благоустройство», письмом № 188 от 29.09.2020 года ТСО сообщила, что оформление документов на право хозяйственного ведения объектами (котельные) находится в производстве.  Также отсутствует зарегистрированное право за МУП «Благоустройство»  по тепловым сетям. Принято в регулирование согласно протоколу заседания управления тарифного регулирования министерства конкурентной политики Калужской области  от 06.11.2020 г.  Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2021 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 2021 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2021 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию  на 31.12.2020. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2021 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,056 | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,036 | | | | | | | | | | | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | -0,2055 | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,8675 | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0256 | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2021 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 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 схеме теплоснабжения муниципального образования городское поселение «Спас-Деменск» представлена некорректно.  ТСО представлены плановые объемы тепловой энергии на 2021 год, согласованные  с Администрацией муниципального образования городское поселение «Спас-Деменск».  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 8 (Восьми) котельных, из них 6 (Шесть) котельных по соглашению сторон. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. Советская, 131;  2) ул. Советская, 77а. | | | | | | | | | | | | | | | | | 1) ул. Освободителей, 3а;  2) пер. Пионерский, 3;  3) ул. Студеновская, 2а;  4) пер. Заводской, 5;  5) пер. Школьный, 14;  6) ул. Подлесная, 1б. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1) Спас-Деменский р-н, х. Новоалександровский, пер. Школьный, 5а; 2) Спас-Деменский р-н, х. Новоалександровский, ул. Московская, 42г. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 162,34 | | | | | | | | | | | | | не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 7,5% | | | | | | | | | | | | | не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2020 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 первого полугодия 2020 года, а также с учетом индекса роста цен на электрическую энергию. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на водоснабжение определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2020 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2021 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2020 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 2021 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 2019 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Сумма корректировки НВВ за 2017 год была рассчитана в размере 1 392,854 тыс.руб. была учтена на 2019 год в сумме 464,285 тыс.руб., на 2020 год учтена в сумме 757,13 тыс.руб., оставшаяся часть корректировки 171,44 тыс.руб. учтена в расчёте тарифов на 2021 год.  Сумма корректировки НВВ за 2018 год была рассчитана в размере 56,56 тыс.руб. учтена в расчёте тарифов на 2021 год.  Сумма корректировки НВВ за 2019 год рассчитана в размере 90,24 тыс.руб. учтена в расчёте тарифов на 2021 год.  Учитывая возможность перераспределения размера корректировки согласно протоколу заседания управления тарифного регулирования министерства конкурентной политики Калужской области от 06.11.2020 года, при расчете тарифов на 2020 год корректировка в размере 412,97 тыс. руб., рассчитанная на основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности для МУП «Благоустройство» по системам теплоснабжения котельных, расположенных: в муниципальном образовании «Город Спас-Деменск» по следующим адресам: ул. Советская, д. 132 (ЦРБ), Советская, д. 100; в муниципальном образовании «Село Чипляево» по адресу: ул. Заводская, д. 5, в сфере теплоснабжения за 2018 год (оставшаяся часть 200,51 тыс.руб.) и за 2019 год (в полном размере 212,46) учтена в данном тарифе.  Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере 731,21 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Статьи расходов | | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | |
|  | |  | | | | | | | | Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | |  | | | | | | | | Передача | | | | | | | Производство | | | | | | | | | | Всего | | | | | | | | Передача | | | | | | | | | | | Производство | | | | | | | | | | Всего | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 7 | | НВВ | | | | | | | | 175,39 | | | | | | | 6 196,23 | | | | | | | | | | 6 371,62 | | | | | | | | 178,13 | | | | | | | | | | | 6 027,09 | | | | | | | | | | 6 205,22 | | | | | 166,41 | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 9 | | Итого расходов | | | | | | | | 173,75 | | | | | | | 5 387,9 | | | | | | | | | | 5 561,65 | | | | | | | | 174,28 | | | | | | | | | | | 5 181,39 | | | | | | | | | | 5 355,66 | | | | | 205,99 | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 10 | | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | | | | | 5,08 | | | | | | | 164,22 | | | | | | | | | | 169,3 | | | | | | | | 7,45 | | | | | | | | | | | 221,6 | | | | | | | | | | 229,05 | | | | | -59,75 | | | | | | | | | | В соотвествии с представленными обоснованиями: налоговая декларация по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения за 2019 год и расчет налога по УСНО, приходящегося на тепловую энергию за 2019 год. | | | | | | | | |
| 11 | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | | 168,67 | | | | | | | 5 223,67 | | | | | | | | | | 5 392,34 | | | | | | | | 166,82 | | | | | | | | | | | 4 959,79 | | | | | | | | | | 5 126,61 | | | | | 265,73 | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 12 | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | | | - | | | | | | | 2 446,96 | | | | | | | | | | 2 446,96 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | 2 440,67 | | | | | | | | | | 2 440,67 | | | | | 6,29 | | | | | | | | | | Исходя из нормативного объема и прогнозной цены природного газа. | | | | | | | | |
| 13 | | Энергия, в том числе | | | | | | | | - | | | | | | | 369,61 | | | | | | | | | | 369,61 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | 389,58 | | | | | | | | | | 389,58 | | | | | -19,97 | | | | | | | | | | ТСО занижена цена электроэнергии. | | | | | | | | |
| 14 | | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | | | - | | | | | | | 369,61 | | | | | | | | | | 369,61 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | 389,58 | | | | | | | | | | 389,58 | | | | | -19,97 | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 16 | | Затраты на оплату труда | | | | | | | | 111,34 | | | | | | | 787,22 | | | | | | | | | | 898,56 | | | | | | | | 110,12 | | | | | | | | | | | 658,55 | | | | | | | | | | 768,66 | | | | | 129,9 | | | | | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года. | | | | | | | | |
| 17 | | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | | 34,4 | | | | | | | 243,25 | | | | | | | | | | 277,66 | | | | | | | | 34,03 | | | | | | | | | | | 203,49 | | | | | | | | | | 237,52 | | | | | 40,14 | | | | | | | | | | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,9 % от ФОТа. | | | | | | | | |
| 18 | | Холодная вода | | | | | | | | - | | | | | | | 66,46 | | | | | | | | | | 66,46 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | 65,72 | | | | | | | | | | 65,72 | | | | | 0,74 | | | | | | | | | | Исходя из нормативного объема и прогнозной цены питьевой воды. | | | | | | | | |
| 21 | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | | 22,93 | | | | | | | 350,5 | | | | | | | | | | 373,43 | | | | | | | | 22,68 | | | | | | | | | | | 293,21 | | | | | | | | | | 315,89 | | | | | 57,54 | | | | | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года. | | | | | | | | |
| 24 | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | | | | | | - | | | | | | | 211,44 | | | | | | | | | | 211,44 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | 176,88 | | | | | | | | | | 176,88 | | | | | 34,56 | | | | | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года. | | | | | | | | |
| 26 | | Расходы на обучение персонала | | | | | | | | - | | | | | | | 9,2 | | | | | | | | | | 9,2 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | 7,7 | | | | | | | | | | 7,7 | | | | | 1,5 | | | | | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года. | | | | | | | | |
| 27 | | Услуги банков | | | | | | | | - | | | | | | | 38,67 | | | | | | | | | | 38,67 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | 32,35 | | | | | | | | | | 32,35 | | | | | 6,32 | | | | | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года. | | | | | | | | |
| 28 | | Прочие операционные расходы | | | | | | | | - | | | | | | | 37,15 | | | | | | | | | | 37,15 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | 31,07 | | | | | | | | | | 31,07 | | | | | 6,08 | | | | | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года. | | | | | | | | |
| 30 | | Арендная плата | | | | | | | | - | | | | | | | 4,12 | | | | | | | | | | 4,12 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | 2,63 | | | | | | | | | | 2,63 | | | | | 1,49 | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 33 | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | | | | | | | | - | | | | | | | 3,48 | | | | | | | | | | 3,48 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | 2,34 | | | | | | | | | | 2,34 | | | | | 1,14 | | | | | | | | | | В соответствии с представленным обоснованием. | | | | | | | | |
| 35 | | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | | | - | | | | | | | 655,61 | | | | | | | | | | 655,61 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | 655,61 | | | | | | | | | | 655,61 | | | | | 0 | | | | | | | | | | В соответствии с представленным обоснованием. | | | | | | | | |
| 40 | | Суммарная корректировка НВВ | | | | | | | | - | | | | | | | 757,13 | | | | | | | | | | 757,13 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | 731,21 | | | | | | | | | | 731,21 | | | | | 25,92 | | | | | | | | | | Корректировка учтена в размере: 171,44 тыс.руб. (остаток 2017 года)+56,56 (2018 год)+90,24 (2019 год)+корректировка по тарифу с населением (200,51 (остаток 2018 года)+212,46 (2019 год)). | | | | | | | | |
| 41 | | Прибыль | | | | | | | | 1,64 | | | | | | | 51,2 | | | | | | | | | | 52,85 | | | | | | | | 3,85 | | | | | | | | | | | 114,49 | | | | | | | | | | 118,34 | | | | | -65,49 | | | | | | | | | | Исходя из экономически обоснованных расходов на выплаты социального характера. | | | | | | | | |
| 42 | | Нормативный уровень прибыли | | | | | | | | 1,64 | | | | | | | 51,2 | | | | | | | | | | 52,85 | | | | | | | | 3,85 | | | | | | | | | | | 114,49 | | | | | | | | | | 118,34 | | | | | -65,49 | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | | Сумма снижения | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | 166,41 | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 166,41 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,05 | | | | | | | | | | | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2020 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,16 | | | | | | | | | | | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2020 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,17 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,12 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,95 | | | | | | | | | | | Принят в соответствии с балансом, представленным ТСО (ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными (заявленными на расчетный период) объемами). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,38 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,58 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2021 год представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | | | В том числе по регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6 205,22 | | | | | | | | | | | | 1668,08 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 178,13 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,95 | | | | | | | | | | | | 0,5255 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 174,27 | | | | | | | | | | | | 3174,27 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 91,12 | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для муниципального унитарного предприятия «Благоустройство» на (третий) очередной 2021 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 «Благоустройство» | | | | | | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06. 2021 | | | | | | | | 3174,27 | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | |  | | |
| 01.07-31.12. 2021 | | | | | | | | 3174,27 | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | |  | | |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06. 2021 | | | | | | | | 3174,27 | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | |  | | |
| 01.07-31.12. 2021 | | | | | | | | 3174,27 | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | |  | | |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2021 составил 100%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для муниципального унитарного предприятия «Благоустройство» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

Внести изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 398-РК «Об установлении тарифов на  тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Благоустройство»   
на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 09.12.2019 № 325-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертными заключениями от 16.11.2020 по делу № 128/Т-03/1353-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**6. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 20.12.2018 № 564-РК «Об  установлении тарифов  на  тепловую энергию (мощность) для  муниципального унитарного предприятия «Хвастовичское коммунальное хозяйство» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 202-РК).**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации МУП «Хвастовичское коммунальное хозяйство» (далее - ТСО): | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Хвастовичское коммунальное хозяйство» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1024000598401 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4021000778 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 402101001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения (доходы) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 249360, Калужская область, Хвастовичский район, с. Хвастовичи, ул. Ленина, 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 249360, Калужская область, Хвастовичский район, с. Хвастовичи, ул. Ленина, 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2021 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы для муниципального унитарного предприятия  «Хвастовичское коммунальное хозяйство»  По системам теплоснабжения котельных, расположенных на территории МО СП «Село Хвастовичи» по адресу: ул. Ленина, 66, ул. Ленина д. 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (третий) 2021 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | |  |
| 2021 | | | | | | | руб./Гкал | | | | | | | | | 2406,96 | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | 4 817,98 | | | | | | | | | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 20.12.2018 № 564-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 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче, находятся у организации в хозяйственном ведении.  - котельные (2 шт.) и тепловые сети:  1) с. Хвастовичи, ул. Ленина, д. 3;  2) с. Хвастовичи, ул. Ленина, д. 66. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) выписка из единого государственного реестра недвижимости от 24.10.2019;  2) выписка из единого государственного реестра недвижимости от 17.09.2019.  Представлен договор № 1 о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием «Хвастовичское коммунальное хозяйство» от 22 мая 2008 года, акт приема передачи и приложение тепловых сетей. Отсутствует зарегистрированное право на тепловые сети. Принято в регулирование согласно протоколу заседания управления тарифного регулирования министерства конкурентной политики Калужской области от 06.11.2020 г. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2021 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 2021 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период  с 01.01. по 30.06.2021 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2020. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2021 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,056 | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,036 | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0256 | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0256 | | | |
| При расчёте расходов на 2021 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 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 сельское поселение «Село Хвастовичи» отсутствует.  ТСО представлены плановые объемы тепловой энергии на 2021 год, согласованные  с Администрацией МР «Хвастовичский район».  Анализ фактических объемов потребителей категории «Население и приравненных к ним» показывает варьирование значения объемов полезного отпуска в одном цифровом диапазоне. 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 4 (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 (Двух) котельных. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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) с. Хвастовичи, ул. Ленина, д. 3;  2) с. Хвастовичи, ул. Ленина, д. 66. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Нет | | | | | | | | | | | | | | | | | | нет | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 171,8 | | | | | | | | | | | | не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тыс. тонн | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,54 | | | | | | | | | | | | не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2020 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 2020 года, а также с учетом индекса роста цен на электрическую энергию. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на водоснабжение и водоотведение (стоки) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2020 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2021 год, выполнен экспертами в соответствии  с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2020 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В целях соблюдения баланса экономических интересов потребителей и производителей тепловой энергии, экспертами не учтена прибыль при расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год. При этом, экспертами учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования, в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2019 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 2019 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Сумма корректировки НВВ, рассчитанная ранее по результатам регулируемой деятельности за 2018 год в размере 103,63 тыс. руб. (недополученный доход), была учтена на 2020 год в сумме 34,54 тыс. руб., оставшаяся часть корректировки 69,08 тыс. руб. учтена в расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год.  На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2019 год в размере 347,20 тыс. руб. (недополученный доход). Экспертами учтена при расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год корректировка в сумме 10,2 тыс. руб., оставшаяся часть 337 тыс.руб. будет рассмотрена возможность включения рассчитанной суммы корректировки НВВ за 2019 год в последующие периоды регулирования (2022-2023 годы).  Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере 79,28 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Статьи расходов | | | | | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | | | | | | | | | | |
| Передача | | | | | | | | Производство | | | | | | | Всего | | | | | | Передача | | | | | | | | Производство | | | | | | | | | Всего | | | | | | |
| 7 | | НВВ | | | | | | | | | | | 355,64 | | | | | | | | 4 462,34 | | | | | | | 4 817,98 | | | | | | 350,73 | | | | | | | | 4 446,14 | | | | | | | | | 4 796,87 | | | | | | | 21,11 | | | | | | | | | | |  | | | |
| 9 | | Итого расходов | | | | | | | | | | | 355,64 | | | | | | | | 4 437,58 | | | | | | | 4 793,22 | | | | | | 350,73 | | | | | | | | 4 366,86 | | | | | | | | | 4 717,59 | | | | | | | 75,63 | | | | | | | | | | |  | | | |
| 10 | | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | 43,93 | | | | | | | 43,93 | | | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | 0 | | | | | | | 43,93 | | | | | | | | | | | Отсутствуют фактические обоснования. | | | |
| 11 | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | | | | | 355,64 | | | | | | | | 4 393,65 | | | | | | | 4 749,29 | | | | | | 350,73 | | | | | | | | 4 366,86 | | | | | | | | | 4 717,59 | | | | | | | 31,71 | | | | | | | | | | |  | | | |
| 12 | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | 2 472,5 | | | | | | | 2 472,5 | | | | | | 0 | | | | | | | | 2 466,22 | | | | | | | | | 2 466,22 | | | | | | | 6,28 | | | | | | | | | | | ТСО завышена прогнозная цена природного газа. | | | |
| 13 | | Энергия, в том числе | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | 306,61 | | | | | | | 306,61 | | | | | | 0 | | | | | | | | 314,36 | | | | | | | | | 314,36 | | | | | | | -7,75 | | | | | | | | | | | Исходя из нормативного объема и прогнозной цены за электрическую энергию. | | | |
| 16 | | Затраты на оплату труда | | | | | | | | | | | 273,15 | | | | | | | | 819,45 | | | | | | | 1 092,6 | | | | | | 269,38 | | | | | | | | 808,13 | | | | | | | | | 1 077,51 | | | | | | | 15,09 | | | | | | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года. | | | |
| 17 | | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | | | | | 82,49 | | | | | | | | 247,47 | | | | | | | 329,96 | | | | | | 81,35 | | | | | | | | 244,06 | | | | | | | | | 325,41 | | | | | | | 4,55 | | | | | | | | | | | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа. | | | |
| 18 | | Холодная вода | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | 62,17 | | | | | | | 62,17 | | | | | | 0 | | | | | | | | 62,17 | | | | | | | | | 62,17 | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | Исходя из нормативного объема и прогнозной цены питьевой воды. | | | |
| 19 | | Водоотведение | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | 44,26 | | | | | | | 44,26 | | | | | | 0 | | | | | | | | 36,8 | | | | | | | | | 36,8 | | | | | | | 7,46 | | | | | | | | | | | Исходя из нормативного объема и прогнозной цены стоков. | | | |
| 23 | | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | 152,31 | | | | | | | 152,31 | | | | | | 0 | | | | | | | | 151,67 | | | | | | | | | 151,67 | | | | | | | 0,64 | | | | | | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года. | | | |
| 24 | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | 209,02 | | | | | | | 209,02 | | | | | | 0 | | | | | | | | 208,13 | | | | | | | | | 208,13 | | | | | | | 0,89 | | | | | | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года. | | | |
| 26 | | Расходы на обучение персонала | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | 13,21 | | | | | | | 13,21 | | | | | | 0 | | | | | | | | 13,15 | | | | | | | | | 13,15 | | | | | | | 0,06 | | | | | | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года. | | | |
| 28 | | Прочие операционные расходы | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | 26,04 | | | | | | | 26,04 | | | | | | 0 | | | | | | | | 25,94 | | | | | | | | | 25,94 | | | | | | | 0,1 | | | | | | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года. | | | |
| 33 | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | 4,39 | | | | | | | 4,39 | | | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | 0 | | | | | | | 4,39 | | | | | | | | | | | Отсутствуют фактические обоснования. | | | |
| 35 | | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | 36,23 | | | | | | | 36,23 | | | | | | 0 | | | | | | | | 36,23 | | | | | | | | | 36,23 | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | В соответствии с представленной амортизационной ведомостью. | | | |
| 40 | | Суммарная корректировка НВВ | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | 0 | | | | | | | | 79,28 | | | | | | | | | 79,28 | | | | | | | -79,28 | | | | | | | | | | | Принята в расчет оставшаяся корректировка НВВ за 2018 год 69,08 тыс.руб., часть корректировки НВВ за 2019 год 10,2 тыс.руб. Оставшаяся часть корректировки НВВ за 2019 год 337 тыс.руб. будет рассмотрена возможность включения рассчитанной суммы корректировки НВВ за 2019 год в последующие периоды регулирования (2022-2023 годы). | | | |
| 41 | | Прибыль | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | 24,76 | | | | | | | 24,76 | | | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | 0 | | | | | | | 24,76 | | | | | | | | | | | Экспертами не запланирована прибыль в целях соблюдения баланса экономических интересов потребителей и производителей тепловой энергии. | | | |
|  | | Сумма снижения | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | 21,11 | | | | | | | | | | |  | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 21,11 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,03 | | | | | | | | | | | | | | | С учетом уровня процента потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,46 | | | | | | | | | | | | | | | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2020 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,03 | | | | | | | | | | | | | | | С учетом уровня процента потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,54 | | | | | | | | | | | | | | | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2020 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,05 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,02 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,99 | | | | | | | | | | | | | | | Экспертами принят в соответствии с балансом, представленным ТСО на уровне, учтенном в действующем тарифе. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,6 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,4 | | | | | | | | | | | | | | | Определен в соответствии с пунктом 22(1) Основ ценообразования № 1075. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,16 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,23 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2021 год представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 796,87 | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 350,73 | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103 | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,99 | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 406,86 | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 175,98 | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103 | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для муниципального унитарного предприятия «Хвастовичское коммунальное хозяйство» на (третий) очередной 2021 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 «Хвастовичское коммунальное хозяйство» | | | | | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | 01.01-30.06. 2021 | | | | | | | | | 2336,85 | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | |  |
| 01.07-31.12. 2021 | | | | | | | | | 2406,86 | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | 01.01-30.06. 2021 | | | | | | | | | 2336,85 | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | |  |
| 01.07-31.12. 2021 | | | | | | | | | 2406,86 | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2021 составил 103%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагается комиссии установить для муниципального унитарного предприятия «Хвастовичское коммунальное хозяйство» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2021 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы для муниципального унитарного предприятия  «Хвастовичское коммунальное хозяйство»  По системам теплоснабжения, расположенным на территории МР «Хвастовичский район», кроме систем теплоснабжения котельных, расположенных на территории МО СП «Село Хвастовичи» по адресу: ул. Ленина д. 66 и ул. Ленина д. 3. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (третий) 2021 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | |  |
| 2021 | | | | | | | руб./Гкал | | | | | | | | | 3162,80 | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | 19 229,45 | | | | | | | | | | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 20.12.2018 № 564-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 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче, находятся у организации в хозяйственном ведении.  - котельные (13 шт.) и тепловые сети:  1) с. Подбужье, ул. Симоненкова, д.13;  2) с. Бояновичи, ул. Коммунарская д.27а;  3) с. Хвастовичи, ул. Павлова, д. 4;  4) с. Хвастовичи, ул. Кирова, д. 1;  5) п. Еленский, Партизанский проспект, д.27;  6) с. Хвастовичи, ул. Советская, д. 21а;  7) с. Хвастовичи, ул. Ленина, д.11;  8) с. Красное, ул. Комсомольская, д.106;  9) п. Еленский, ул. Красноармейская, д.10;  10) д. Теребень, пер. Школьный, д. 25;  11) д. Нехочи, ул. Центральная, д. 1;  12) с. Пеневичи, ул. Декабристов, д. 2;  13) с. Колодяссы, ул. Новостройка, д. 21. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) выписка из единого государственного реестра недвижимости от 06.06.2018;  2) выписка из единого государственного реестра недвижимости от 02.07.2018;  3) выписка из единого государственного реестра недвижимости от 06.06.2018;  4) выписка из единого государственного реестра недвижимости от 06.06.2018;  5) выписка из единого государственного реестра недвижимости от 06.06.2018;  6) выписка из единого государственного реестра недвижимости от 27.06.2018;  7) выписка из единого государственного реестра недвижимости от 06.06.2018;  8) выписка из единого государственного реестра недвижимости от 06.06.2018;  9) выписка из единого государственного реестра недвижимости от 06.06.2018;  10) выписка из единого государственного реестра недвижимости от 06.06.2018;  11) выписка из единого государственного реестра недвижимости от 06.06.2018;  12) выписка из единого государственного реестра недвижимости от 06.06.2018;  13) выписка из единого государственного реестра недвижимости от 06.06.2018.  Представлен договор № 1 о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием «Хвастовичское коммунальное хозяйство» от 22 мая 2008 года, акт приема передачи и приложение тепловых сетей. Отсутствует зарегистрированное право на тепловые сети. Принято в регулирование согласно протоколу заседания управления тарифного регулирования министерства конкурентной политики Калужской области от 06.11.2020 г.  В соответствии с данными ТСО следующие котельные имеют единственного потребителя и с 1 января 2019 года должны отпускать тепловую энергию по цене, определённой соглашением сторон:  - котельная, расположенная по адресу: д. Теребень, пер. Школьный, д. 25;  - котельная, расположенная по адресу: д. Нехочи, ул. Центральная, д. 1;  - котельная, расположенная по адресу: с. Пеневичи, ул. Декабристов, д. 2;  - котельная, расположенная по адресу: с. Колодяссы, ул. Новостройка, д. 21. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2021 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 2021 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период  с 01.01. по 30.06.2021 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2020. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2021 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,056 | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,036 | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0256 | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0256 | | | | |
| При расчёте расходов на 2021 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 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 схеме теплоснабжения муниципальных образований сельское поселение «Село Хвастовичи», сельское поселение «Село Подбужье», сельское поселение «Село Красное», сельское поселение «Село Бояновичи», сельское поселение «Поселок Еленский» представлена некорректно.  В связи с чем, объем полезного отпуска принят в соответствии с балансом, представленным ТСО, согласованным с Администрацией МР «Хвастовичский район» (ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными (заявленными на расчетный период) объемами) с учетом перехода части котельных на договоры по соглашению. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 12 (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 9 (Девяти) котельных, по соглашению 4 (Четыре) котельных не учтены в тарифе. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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) с. Подбужье, ул. Симоненкова, д.13;  2) с. Бояновичи, ул. Коммунарская д.27а;  3) с. Хвастовичи, ул. Павлова, д. 4;  4) с. Хвастовичи, ул. Кирова, д. 1;  5) п. Еленский, Партизанский проспект, д.27;  6) с. Хвастовичи, ул. Советская, д. 21а;  7) с. Хвастовичи, ул. Ленина, д.11;  8) с. Красное, ул.Комсомольская, д.106;  9) п. Еленский, ул. Красноармейская, д.10. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Нет | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1) д. Теребень, пер. Школьный, д. 25;  2) д. Нехочи, ул. Центральная, д. 1;  3) с. Пеневичи, ул. Декабристов, д. 2;  4) с. Колодяссы, ул. Новостройка, д. 21. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 167,39 | | | | | | | | | | | | | | | не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тыс. тонн | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6,8 | | | | | | | | | | | | | | | не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2020 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 2020 года, а также с учетом индекса роста цен на электрическую энергию. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на водоснабжение определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2020 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2021 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2020 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2021 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 2019 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.  Размер корректировки НВВ за 2019 год принят с учетом разъяснений ФАС России «в части производства и (или) поставки тепловой энергии с использованием источников тепловой энергии, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, при неизменности показателей, учтенных органом регулирования в отношении тепловых источников, вышедших из-под регулирования».  При этом, экспертами учены положения части 3.1 статьи Федерального закона № 190-ФЗ, а именно:  При установлении подлежащих регулированию цен (тарифов) на товары, услуги в сфере теплоснабжения не учитываются прибыль и убытки организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, которые возникают в связи с производством и реализацией товаров, оказанием услуг в сфере теплоснабжения по ценам, определяемым соглашением сторон.  На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2019 год в размере 392,87 тыс. руб. (избыток средств).  С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей экспертами будет рассмотрена возможность включения рассчитанной суммы корректировки НВВ за 2019 год в последующие периоды регулирования (на 2022-2023 годы). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | | | Статьи расходов | | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | | | | | | | | |
|  | | |  | | | | | | | Передача | | | | | | | | | | Производство | | | | | | Всего | | | | | | | Передача | | | | | | | | Производство | | | | | | | | Всего | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | |
| 7 | | | НВВ | | | | | | | 1 054,94 | | | | | | | | | | 18 174,51 | | | | | | 19 229,45 | | | | | | | 1 076,96 | | | | | | | | 18 285,55 | | | | | | | | 19 362,51 | | | | | | | | | | -133,06 | | | | | | | |  | | | | |
| 9 | | | Итого расходов | | | | | | | 1 054,94 | | | | | | | | | | 18 174,51 | | | | | | 19 229,45 | | | | | | | 1 071,73 | | | | | | | | 18 196,87 | | | | | | | | 19 268,6 | | | | | | | | | | -39,15 | | | | | | | |  | | | | |
| 10 | | | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | | | | 32,77 | | | | | | | | | | 549,86 | | | | | | 582,63 | | | | | | | 32,31 | | | | | | | | 548,57 | | | | | | | | 580,88 | | | | | | | | | | 1,75 | | | | | | | | В соотвествии с представленным обоснованием - налоговая декларация по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения за 2019 год. | | | | |
| 11 | | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | 1 022,16 | | | | | | | | | | 17 530,57 | | | | | | 18 552,74 | | | | | | | 1 039,42 | | | | | | | | 17 648,3 | | | | | | | | 18 687,73 | | | | | | | | | | -134,99 | | | | | | | |  | | | | |
| 12 | | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | | - | | | | | | | | | | 7 887,13 | | | | | | 7 887,13 | | | | | | | 0 | | | | | | | | 7 813,68 | | | | | | | | 7 813,68 | | | | | | | | | | 73,45 | | | | | | | | ТСО завышена прогнозная цена природного газа. | | | | |
| 13 | | | Энергия, в том числе | | | | | | | - | | | | | | | | | | 1 004,08 | | | | | | 1 004,08 | | | | | | | 0 | | | | | | | | 1 022,51 | | | | | | | | 1 022,51 | | | | | | | | | | -18,43 | | | | | | | | ТСО занижена прогнозная цена эл энергии | | | | |
| 16 | | | Затраты на оплату труда | | | | | | | 520,52 | | | | | | | | | | 4 613,66 | | | | | | 5 134,18 | | | | | | | 533,87 | | | | | | | | 4 731,95 | | | | | | | | 5 265,82 | | | | | | | | | | -131,64 | | | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года. | | | | |
| 17 | | | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | 157,2 | | | | | | | | | | 1 393,33 | | | | | | 1 550,52 | | | | | | | 161,23 | | | | | | | | 1 429,05 | | | | | | | | 1 590,28 | | | | | | | | | | -39,76 | | | | | | | | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа. | | | | |
| 18 | | | Холодная вода | | | | | | | - | | | | | | | | | | 20,36 | | | | | | 20,36 | | | | | | | 0 | | | | | | | | 20,22 | | | | | | | | 20,22 | | | | | | | | | | 0,14 | | | | | | | | ТСО завышена прогнозная цена питьевой воды. | | | | |
| 21 | | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | 10,78 | | | | | | | | | | 860,13 | | | | | | 870,91 | | | | | | | 10,66 | | | | | | | | 865,21 | | | | | | | | 875,87 | | | | | | | | | | -4,96 | | | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года. | | | | |
| 23 | | | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | | - | | | | | | | | | | 442,23 | | | | | | 442,23 | | | | | | | 0 | | | | | | | | 437,38 | | | | | | | | 437,38 | | | | | | | | | | 4,85 | | | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года. | | | | |
| 24 | | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | | | | | - | | | | | | | | | | 957,75 | | | | | | 957,75 | | | | | | | 0 | | | | | | | | 947,26 | | | | | | | | 947,26 | | | | | | | | | | 10,49 | | | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года. | | | | |
| 26 | | | Расходы на обучение персонала | | | | | | | - | | | | | | | | | | 49,61 | | | | | | 49,61 | | | | | | | 0 | | | | | | | | 49,06 | | | | | | | | 49,06 | | | | | | | | | | 0,55 | | | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года. | | | | |
| 33 | | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | | | | | | | - | | | | | | | | | | 47,8 | | | | | | 47,8 | | | | | | | 0 | | | | | | | | 57,7 | | | | | | | | 57,7 | | | | | | | | | | -9,9 | | | | | | | | В соответствии с представленными обоснованиями - договора на оказание услуг по обязательному страхованию гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте, счета на оплату. | | | | |
| 35 | | | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | | 333,66 | | | | | | | | | | 254,5 | | | | | | 588,17 | | | | | | | 333,66 | | | | | | | | 274,27 | | | | | | | | 607,94 | | | | | | | | | | -19,77 | | | | | | | | В соответствии с представленным обоснованием - ведомость амортизации ОС в сфере теплоснабжения за 2019 год. | | | | |
| 41 | | | Прибыль | | | | | | | 5,291 | | | | | | | | | | 88,788 | | | | | | 94,08 | | | | | | | 5,22 | | | | | | | | 88,68 | | | | | | | | 93,91 | | | | | | | | | | 0,17 | | | | | | | | Исходя из экономически обоснованных расходов на выплаты социального характера. | | | | |
| 42 | | | Нормативный уровень прибыли | | | | | | | 5,291 | | | | | | | | | | 88,788 | | | | | | 94,08 | | | | | | | 5,22 | | | | | | | | 88,68 | | | | | | | | 93,91 | | | | | | | | | | 0,17 | | | | | | | |  | | | | |
|  | | | Сумма снижения | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | -133,06 | | | | | | | |  | | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО увеличить затраты на сумму 133,06 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,45 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6,68 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6,58 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6,13 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Экспертами принят в соответствии с балансом, представленным ТСО на уровне, учтенном в действующем тарифе. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Исходя из плановых объемов тепловой энергии на 2021 год, согласованных  с Администрацией МР «Хвастовичский район". | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,09 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Исходя из плановых объемов тепловой энергии на 2021 год, согласованных  с Администрацией МР «Хвастовичский район". | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2021 год представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | В том числе по регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 19 362,51 | | | | | | | 19 362,51 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 076,96 | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,89 | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6,13 | | | | | | | 6,13 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100,02 | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 158,65 | | | | | | | 3 158,65 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 175,69 | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,86 | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для муниципального унитарного предприятия «Хвастовичское коммунальное хозяйство» на (третий) очередной 2021 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 | | | | | | | |  | | | | |
|  | | | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Хвастовичское коммунальное хозяйство» | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | 01.01-30.06. 2021 | | | | | | | 3070,68 | | | | | | | | - | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | |  | | | | |
| 01.07-31.12. 2021 | | | | | | | 3158,65 | | | | | | | | - | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | |  | | | | |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | 01.01-30.06. 2021 | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | |  | | | | |
| 01.07-31.12. 2021 | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | |  | | | | |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2021 составил 102,86%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для муниципального унитарного предприятия «Хвастовичское коммунальное хозяйство» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 20.12.2018 № 564-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Хвастовичское коммунальное хозяйство» на 2019-2023 годы» (в  ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 202-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 16.11.2020 по делу № 136/Т-03/1380-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**7. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 №188-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для ООО «АГРИСОВГАЗ» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 №124 -РК);**

**О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 №387-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для МУП «Теплосеть» МР «Думиничский район» (по системам теплоснабжения, расположенным на территории МР «Думиничский район», кроме систем теплоснабжения, расположенных на территории МО СП «Деревня Буда» по адресу: с. Новый, д. 19, МО ГП «Поселок Думиничи» по адресу: пер. 1-й Ленинский, д. 23,) на 2020-2022 годы»;**

**О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 №408-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для УМП «Коммунальные электрические и тепловые сети» на 2019-2023 годы» ( в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 №198-РК).**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

В связи с уточнением данных по представленным предложениям теплоснабжающих организаций для установления тарифов на 2021 год необходимо перенести рассмотрение вопросов № 6, № 7, № 11 на заседание комиссии 30.11.2020 г.

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

Перенести рассмотрение вышеуказанных вопросов на заседание комиссии 30.11.2020.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 20.11.2020 в протокольной форме, голосовали единогласно.**

**8. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 334-РК «Об  установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Теплосеть» муниципального района «Думиничский район» на 2019-2021 годы (по системам теплоснабжения, расположенным на территории сельского поселения «Деревня Буда» по адресу: с. Новый, д. 19, городского поселения «Поселок Думиничи» по адресу: пер. 1-ый Ленинский д.23)» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.09.2019 № 71-РК, от 02.12.2019 № 281-РК).**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации МУП «Теплосеть» МР «Думиничский район» (далее - ТСО): | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Теплосеть» муниципального района «Думиничский район» | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | 1184027012718 | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | 4005005338 | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | 400501001 | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | Упрощенная система налогообложения | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | |
| Юридический и почтовый адрес организации | | | | | | | 249300, Калужская область, Думиничский район, поселок Думиничи, улица Ленина, д. 5 | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (третий) 2021 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 |  |
| 2021 | | руб./Гкал | | | 2397,01 | - | | - | - | - | - | 22 200,12 | | |  |
| ТСО в рамках данного тарифа, осуществляет деятельность «производство и передача тепловой энергии» на территории муниципального образования СП «Деревня Думиничи» и СП «Деревня Буда».  Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 334-РК на период 2019 - 2021 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 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации в хозяйственном ведении. | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | |
| - Договор о закреплении имущества МР «Думиничский район» на праве хозяйственного ведения за МУП, «Теплосеть» (2 котельные и 2 теплотрассы) (зарегистрировано от 17.10.2018) | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2021 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 2021 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2021 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2020. | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2021 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | |  | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | |  | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | 1,03 | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | 1,03 | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | 1,056 | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | 1,036 | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | 1,0256 | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | 1,0256 | |
| При расчёте расходов на 2021 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 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 МР «Думиничский район» представлена некорректно. | | | | | | | | | | | | | | |
| Принимая во внимание отсутствие информации в схеме теплоснабжения, а также динамику снижения фактических объемов тепловой энергии (в соответствии с представляемыми ТСО формами статистической отчетности) экспертами принята в расчет на 2021 год величина полезного отпуска с учетом поэтапного снижения. | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. Здание котельной, п. Думиничи ул. Ленина, д. 19; 2. Котельная д.Буда, п. Новый, д.23. | | | | | 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 | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | 171,4 | | | | | В соответствии с режимными картами котлов | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | 3 | | | | | В соответствии с нормативным уровнем потерь | | | | | |
| 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 2020 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 2020 года, 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 2020 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2021 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2020 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; | | | | | | | | | | | | | | |
| - 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. | | | | | | | | | | | | | | |
| Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования, в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 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 2019 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 2019 год в размере 711 тыс. руб. (недополученный доход). Экспертами учтена при расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год корректировка в сумме 133,0 тыс. руб. (с учётом деления на 3 года). | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере 133,0 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:   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | тыс. руб. | | | | | № | Статьи расходов | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | Комментарии | | Полученные данные | | | Утвержденные данные | | | Размер снижения | | Передача | Производ ство | Всего | Передача | Производ  ство | Всего | |  | НВВ | - | 22 200,12 | 22 200,12 | 707,08 | 19 551,23 | 20 258,31 | 1 941,81 |  | |  | Итого расходов | - | 22 200,12 | 22 200,12 | 705,68 | 19 379,78 | 20 085,46 | 2 114,66 |  | | 1 | Налог по упрощённой системе налогообложения | - | 150 | 150 | 7,07 | 194,18 | 201,25 | -51,25 |  | |  | Итого расходов (без налога на прибыль) | - | 22 050,12 | 22 050,12 | 698,61 | 19 185,6 | 19 884,21 | 2 165,91 |  | | 2 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | - | 12 197,93 | 12 197,93 | 0 | 11 385,41 | 11 385,41 | 812,52 | Расходы приняты с учетом снижения полезного отпуска и утвержденной цены 2 полугодия 2020 года, а также прогнозируемого индекса роста цены природного газа в размере 1,03 с 01.07.2021 | | 3 | Затраты на покупную электрическую энергию | - | 1 669,77 | 1 669,77 | 0 | 1 562,6 | 1 562,6 | 107,17 | Расходы приняты с учетом снижения полезного отпуска. | | 4 | Затраты на оплату труда | - | 3 926,59 | 3 926,59 | 536,57 | 3 347 | 3 883,57 | 43,02 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 5 | Отчисления на социальные нужды | - | 1 185,83 | 1 185,83 | 162,04 | 1 010,79 | 1 172,84 | 12,99 | Исходя из отчислений на социальный нужды в размере 30,2 % от принятого ФОТ | | 6 | Холодная вода | - | 200,22 | 200,22 | 0 | 189,39 | 189,39 | 10,83 | Расходы приняты с учетом снижения полезного отпуска. | | 7 | Водоотведение | - | 6,53 | 6,53 | 0 | 5,44 | 5,44 | 1,09 | Расходы приняты с учетом снижения полезного отпуска | | 8 | Расходы на приобретение сырья и материалов | - | 1 342,23 | 1 342,23 | 0 | 1 247,12 | 1 247,12 | 95,11 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 9 | Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | - | 67 | 67 | 0 | 0 | 0 | 67 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 10 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | - | 922 | 922 | 0 | 0 | 0 | 922 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 11 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | - | 274,83 | 274,83 | 0 | 271,82 | 271,82 | 3,01 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 12 | Расходы на служебные командировки | - | 43,5 | 43,5 | 0 | 0 | 0 | 43,5 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 13 | Расходы на обучение персонала | - | 62,4 | 62,4 | 0 | 48,44 | 48,44 | 13,96 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 14 | Услуги банков | - | 38,07 | 38,07 | 0 | 37,65 | 37,65 | 0,42 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 15 | Арендная плата | - | 28,14 | 28,14 | 0 | 27,83 | 27,83 | 0,31 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 16 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | - | 85,09 | 85,09 | 0 | 52,09 | 52,09 | 33 | Принято в размере фактически сложившихся расходов за 2019 год | | 17 | Суммарная корректировка НВВ | - | - | - | 0 | 133 | 133 | -133 | Экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2019 год в размере 711 тыс. руб. К включению в расчет на 2021 год принимается часть корректировки НВВ 2019 года в размере 133 тыс. руб. Оставшаяся часть корректировки НВВ 2019 года (578 тыс. руб.) будет рассмотрена экспертами в последующие периоды регулирования (не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования (2023 год). | | 18 | Прибыль | - | - | - | 1,4 | 38,45 | 39,85 | -39,85 |  | |  | Нормативный уровень прибыли | - | 658,55 | 658,55 | 1,4 | 38,45 | 39,85 | 618,7 |  | |  | Сумма снижения | - | - | - | - | - | - | 1 941,81 |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 1 941,81 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | 2021 | | | Комментарии | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | 0,14 | | | С учетом уровня (1,5 %) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | 0,29 | | | С учетом уровня (3 %) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | 9,52 | | |  | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | 9,37 | | |  | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | 9,088 | | | Принят с учетом количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии в соответствии с пунктом 18 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утв. Приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э, а также с учетом поэтапного снижения полезного отпуска | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | 2,56 | | |  | | | | | | |
| Население | | | | | 4,5231 | | |  | | | | | | |
| Отопление | | | | | 4,5231 | | |  | | | | | | |
| п. Думиничи | | | | | 3,3153 | | |  | | | | | | |
| д. Буда | | | | | 1,2078 | | |  | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | 2,0058 | | |  | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2021 год представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | 2021 | | | | **В том числе по регулируемой деятельности** | | | |  |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | 20 258,31 | | | |  | | | |  |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | 707,08 | | | | - | | | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | 96,38 | | | | - | | | |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | 9,088 | | | |  | | | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | 93,57 | | | | - | | | |  |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | 2 229,13 | | | | 2 229,13 | | | |  |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | 77,8 | | | | - | | | |  |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | 103 | | | | - | | | |  |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для Муниципального унитарного предприятия «Теплосеть» муниципального района «Думиничский район» на (третий) очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2021 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 «Теплосеть» муниципального района «Думиничский район» | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2021 | | 2164,23 | | | - | - | - | - | | - |  |
| 01.07-31.12 2021 | | 2229,13 | | | - | - | - | - | | - |  |
| Население | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2021 | | 2164,23 | | | - | - | - | - | | - |  |
| 01.07-31.12 2021 | | 2229,13 | | | - | - | - | - | | - |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2021 составил 103%. | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, снижением полезного отпуска. | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для Муниципального унитарного предприятия «Теплосеть» муниципального района «Думиничский район» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:  Внести изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 334-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Теплосеть» муниципального района «Думиничский район» на 2019-2021 годы (по системам теплоснабжения, расположенным на территории сельского поселения «Деревня Буда» по адресу: с. Новый, д. 19, городского поселения «Поселок Думиничи» по адресу: пер.1-ый Ленинский д.23)» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.09.2019 № 71-РК, от 02.12.2019 № 281-РК). | | | | | | | | | | | | | | |

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 18.11.2020 по делу № 327/Т-03/3887-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**9. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 404-РК «Об  установлении тарифов  на  тепловую энергию (мощность) для  муниципального унитарного предприятия «Людиновские тепловые сети» на 2019-2023 годы» (в  ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 284-РК).**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации МУП «Людиновские тепловые сети» (далее - ТСО): | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Людиновские тепловые сети» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | 1034004100558 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | 4024007517 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | 402401001 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | 249400, Калужская область, Людиновский район, г. Людиново, ул. Фокина, 3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | 249400, Калужская область, Людиновский район, г. Людиново, ул. Фокина, 3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (третий) 2021 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | |  |
| 2021 | | | руб./Гкал | | | 2427,99 | | | | - | | | - | | | - | | - | | | - | | | | | 290 282,26 | | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 404-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 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО осуществляет регулируемую деятельность на территории МО «Город Людиново» с использованием имущества:  - 12 котельных и тепловые сети, находятся у ТСО в хозяйственном ведении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - свидетельства о регистрации права (хозяйственное ведение);  - постановления о передаче в хозяйственное ведение;  - договора аренды земельных участков. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2021 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 2021 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2021 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2020. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2021 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,056 | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,036 | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | -0,0077 | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | -0,048 | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0197 | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,9887 | | |
| При расчёте расходов на 2021 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 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 представлена некорректно.  Принимая во внимание отсутствие информации в схеме теплоснабжения, а также динамику снижения фактических объемов тепловой энергии за период 2017 – 2019 годы (в соответствии с представляемыми ТСО формами статистической отчетности) экспертами принята в расчет на 2021 год величина полезного отпуска с учетом поэтапного снижения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. Московская, д. 3  2. ул. Семашко, д. 11  3. ул. Осипенко, д.75  4. ул. Апатьева, д.2  5. пр. Машиностроителей, д.1  6. ул. Черняховского, д.13  д.143  7. ул. Лесная, д.22  8. ул. Козлова, д.24 | | | | | | 1.ул. С-Щедрина, д. 9а  2.ул. Дзержинского, д.1  3.ул. Лясоцкого, д.107  4.ул. Маяковского, д.103 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | Утверждено приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 14.02.2018 № 42 | | | | | | | | | | | Учтено в тарифе | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | 169,67 | | | | | | | | | | | 169,67 кг у.т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тыс. тонн | | | | | нет | | | | | | | | | | | не утвержден | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | 27940,806 Гкал,  в т. ч. от собств. котельных  16443,57 Гкал  от сторонних источников  11497,236 Гкал | | | | | | | | | | | 16,32537 тыс. Гкал от собственных котельных.  2,6 тыс. Гкал от ЛТЗ. | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2020 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 2020 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) и водоотведение (стоки) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2020 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на покупную тепловую энергию определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2021 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2020 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 2021 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 2019 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 2019 год в размере 5297,46 тыс. руб. (недополученный доход). В целях соблюдения баланса экономических интересов потребителей и производителей тепловой энергии, экспертами не учтена при расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год корректировка в сумме 5297,46 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере 3600,0 тыс. руб. (часть суммы корректировки НВВ за 2018 год)  Рассчитанная сумма корректировки НВВ за 2019 год в размере 5297,46 тыс. руб. (недополученный доход в части регулируемой деятельности) и не включенная в расчет на 2020-2021 год часть рассчитанной корректировки НВВ за 2018 год в сумме 2037,64 тыс. руб. (всего - 7335,1 тыс. руб.) планируется экспертами к рассмотрению при расчете необходимой валовой выручки последующих периодов долгосрочного регулирования 2022-2023 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | Размер снижения | | |
| Передача | | | | Производство | | | Всего | | | Передача | | Производство | | | Всего | | |
| 7 | НВВ | | | | | 24 229,25 | | | | 266 053,01 | | | 290 282,26 | | | 5 661,75 | | 229 938,19 | | | 235 599,94 | | | 54 682,32 | | |  | | | |
| 8 | Налог на прибыль | | | | | 112,5 | | | | 687,5 | | | 800 | | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 800 | | |  | | | |
| 9 | Итого расходов | | | | | 23 779,25 | | | | 263 303,01 | | | 287 082,26 | | | 5 633,44 | | 225 203,78 | | | 230 837,22 | | | 56 245,04 | | |  | | | |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | 23 689,25 | | | | 262 753,01 | | | 286 442,26 | | | 5 633,44 | | 225 203,78 | | | 230 837,22 | | | 55 605,04 | | |  | | | |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | - | | | | 74 634,62 | | | 74 634,62 | | | 0 | | 73 697,2 | | | 73 697,2 | | | 937,42 | | | ТСО завышены объем и цена газа | | | |
| 13 | Энергия, в том числе | | | | | 16 050,24 | | | | 120 848,54 | | | 136 898,78 | | | 0 | | 95 957,76 | | | 95 957,76 | | | 40 941,02 | | | ТСО завышены объемы электрической энергии в 2 раза | | | |
| 14 | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | 16 050,24 | | | | 19 762,88 | | | 35 813,12 | | | 0 | | 17 732,84 | | | 17 732,84 | | | 18 080,28 | | |  | | | |
| 15 | затраты на покупную тепловую энергию | | | | | - | | | | 98 923,72 | | | 98 923,72 | | | 0 | | 78 224,92 | | | 78 224,92 | | | 20 698,8 | | | ТСО завышены объем и тариф покупной тепловой энергии | | | |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | | 4 101,4 | | | | 32 102,65 | | | 36 204,05 | | | 2 272,33 | | 33 256,58 | | | 35 528,91 | | | 675,14 | | | С учетом результирующего коэффициента индексации | | | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | | 1 238,62 | | | | 9 695 | | | 10 933,62 | | | 686,24 | | 10 043,49 | | | 10 729,73 | | | 203,89 | | | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа. | | | |
| 18 | Холодная вода | | | | | - | | | | 1 579,96 | | | 1 579,96 | | | 0 | | 1 522,7 | | | 1 522,7 | | | 57,26 | | |  | | | |
| 19 | Водоотведение | | | | | - | | | | 406,35 | | | 406,35 | | | 0 | | 393,17 | | | 393,17 | | | 13,18 | | |  | | | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | 9,87 | | | | 4 881,03 | | | 4 890,9 | | | 0 | | 1 499,83 | | | 1 499,83 | | | 3 391,07 | | | С учетом результирующего коэффициента индексации | | | |
| 22 | Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | | | | | - | | | | 268 | | | 268 | | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 268 | | |  | | | |
| 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | - | | | | 5 194,62 | | | 5 194,62 | | | 0 | | 1 379,13 | | | 1 379,13 | | | 3 815,49 | | | С учетом результирующего коэффициента индексации | | | |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | 1 604,49 | | | | 3 393,7 | | | 4 998,19 | | | 29,63 | | 1 697,24 | | | 1 726,87 | | | 3 271,32 | | | С учетом результирующего коэффициента индексации | | | |
| 25 | Расходы на служебные командировки | | | | | - | | | | 6,1 | | | 6,1 | | | 0 | | 3,86 | | | 3,86 | | | 2,24 | | | С учетом результирующего коэффициента индексации | | | |
| 26 | Расходы на обучение персонала | | | | | - | | | | 201,18 | | | 201,18 | | | 7,5 | | 162,84 | | | 170,34 | | | 30,84 | | | С учетом результирующего коэффициента индексации | | | |
| 27 | Услуги банков | | | | | - | | | | 928,31 | | | 928,31 | | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 928,31 | | |  | | | |
| 28 | Прочие операционные расходы | | | | | - | | | | 621,35 | | | 621,35 | | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 621,35 | | |  | | | |
| 30 | Арендная плата | | | | | 88,17 | | | | 217,53 | | | 305,7 | | | 0 | | 155,85 | | | 155,85 | | | 149,85 | | | Аренда земельных участков в соответствии с подтвержденными фактическими затратами и договорами | | | |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | - | | | | 103,48 | | | 103,48 | | | 0 | | 99,79 | | | 99,79 | | | 3,69 | | | Исходя из фактических затрат 2019 года | | | |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | 596,47 | | | | 7 670,58 | | | 8 267,05 | | | 2 637,73 | | 5 334,34 | | | 7 972,07 | | | 294,98 | | | Исходя из фактических амортизационных отчислений за 2019 год | | | |
| 40 | Суммарная корректировка НВВ | | | | | - | | | | - | | | - | | | 0 | | 3 600 | | | 3 600 | | | -3 600 | | | Сумма корректировки за 2019 год 5297,46 тыс. руб. Остаток корректировки за 2018 год - 5637,64 тыс. руб. Затраты 7335,1 тыс. руб. будут рассмотрены в 2021-2022 годах | | | |
| 41 | Прибыль | | | | | 450 | | | | 2 750 | | | 3 200 | | | 28,31 | | 1 134,41 | | | 1 162,72 | | | 2 037,28 | | |  | | | |
| 42 | Нормативный уровень прибыли | | | | | 450,36 | | | | 2 744,35 | | | 4 212,26 | | | 28,31 | | 1 134,41 | | | 1 162,72 | | | 3 049,54 | | |  | | | |
|  | Сумма снижения | | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | - | | | - | | | 54 682,32 | | |  | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  54 682,32тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | 2021 | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Покупная тепловая энергия | | | | | | 57,5 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | 1,86 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | 18,93 | | | | | | | потери от собственных котельных в соответствии с приказом министерства строительства и ЖКХ от 14 февраля 2018г. №42 и от ООО ПЭК «Людиновотепловоз») - 2.6 тыс. Гкал (факт 2017г.) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | 75,49 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | 131,13 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | 112,21 | | | | | | | В соответствии с представленным ТСО уточненным балансом | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | | 0,07 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | 28,03 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | 71,11 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | 63,15 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | 8.08 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | 13.00 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2021 год представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | В том числе по регулируемой деятельности | | | | | |  | | | | | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | 235 599,94 | | | | 226 499,97 | | | | | |  | | | | | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | 5 661,75 | | | |  | | | | | |  | | | | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | 96,67 | | | |  | | | | | |  | | | | | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 112,21 | | | | 107,871 | | | | | |  | | | | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | 93,85 | | | |  | | | | | |  | | | | | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 2 099,73 | | | | 2 099,73 | | | | | |  | | | | | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 50,46 | | | |  | | | | | |  | | | | | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | 103 | | | | 103 | | | | | |  | | | | | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности для муниципального унитарного предприятия «Людиновские тепловые сети» на (третий) очередной 2021 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 «Людиновские тепловые сети» | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06 2021 | | | 2038,58 | | | - | | | - | | | - | | - | - | | | | | | | |  |
| 01.07-31.12 2021 | | | 2099,73 | | | - | | | - | | | - | | - | - | | | | | | | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06 2021 | | | 2446,30 | | | - | | | - | | | - | | - | - | | | | | | | |  |
| 01.07-31.12 2021 | | | 2519,68 | | | - | | | - | | | - | | - | - | | | | | | | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2021 составил 103%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, снижением полезного отпуска. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для муниципального унитарного предприятия «Людиновские тепловые сети» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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 № 404-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для  муниципального унитарного предприятия «Людиновские тепловые сети» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 284-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 16.11.2020 и экспертным заключением от 09.11.2020 по делу № 43/Т-03/1209-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**10. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 194-РК «Об  установлении тарифов  на  тепловую энергию (мощность) для  Общества с  ограниченной ответственностью «ЭнергоИнвест» на 2019-2023 годы» (в  ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 212-РК).**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «ЭнергоИнвест» (далее - ТСО): | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоИнвест» | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | 1104011000862 | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | 4011022451 | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | 401101001 | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения (доходы) | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | 249080 Калужская обл., Малоярославецкий р-н., с. Детчино, ул. Горького | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | 249080 Калужская обл., Малоярославецкий р-н., с. Детчино, ул. Горького | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (третий) 2021 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | |  |
| 2021 | | руб./Гкал | | 2665,63 | | | | - | | - | - | | - | | | - | | 13 002,97 | | | | | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 194-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 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по передаче теплоэнергии находится у организации в аренде. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Договор аренды имущества №1 от 30.07.2010 и доп. соглашение от 11.08.2015 с поселковой администрацией СП «Поселок Детчино». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2021 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 2021 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2021 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2020. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2021 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,036 | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0256 | |
| При расчёте расходов на 2021 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 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 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). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии рассчитывается экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматривается. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | 7,5% | | | | | | | |
|  |  | |  | |  |  |  | |  | | |  | |  |  | |  | |  | |  |  |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на покупную тепловую энергию определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчёт операционных расходов на 2021 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2020 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных 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; | | | | | | | | | | | | |
| - арендная плата не включена в расчет тарифов, в связи с отсутствующими обоснованиями, 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 2021 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 2019 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 2019 год в размере (-725,35) тыс. руб. (избыток средств). Экспертами учтена при расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год корректировка в сумме (-362,67) тыс. руб. (с учётом деления на 3 года). Избыток средств в сумме (-362,68) тыс. руб. будет рассмотрен при расчете тарифов на 2022-2023 годы. | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере -362,67 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: | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | тыс.руб. | | | |
| № | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | Комментарии |
| Полученные данные | | | Утвержденные данные | | | Размер снижения |
| Передача | Производство | Всего | Передача | Производство | Всего |
| 7 | НВВ | | | | 13 002,97 | - | 13 002,97 | 9 948,78 | 0 | 9 948,78 | 3 054,19 |  |
| 9 | Итого расходов | | | | 13 002,97 | - | 13 002,97 | 10 259,99 | 0 | 10 259,99 | 2 742,98 |  |
| 10 | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | 103,3 | - | 103,3 | 103,11 | 0 | 103,11 | 0,19 |  |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | 12 899,67 | - | 12 899,67 | 10 156,88 | 0 | 10 156,88 | 2 742,79 |  |
| 13 | Энергия, в том числе | | | | 10 032,27 | - | 10 032,27 | 9 127,8 | 0 | 9 127,8 | 904,47 |  |
| 15 | затраты на покупную тепловую энергию | | | | 10 032,27 | - | 10 032,27 | 9 127,8 | 0 | 9 127,8 | 904,47 | ТСО завышен тариф на покупную тепловую энергию |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | 840,8 | - | 840,8 | 612,4 | 0 | 612,4 | 228,4 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | 253,92 | - | 253,92 | 184,94 | 0 | 184,94 | 68,98 | Исходя из нормативных отчислений в размере 30,2% |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | 264,21 | - | 264,21 | 177,79 | 0 | 177,79 | 86,42 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | 1 491,88 | - | 1 491,88 | 51,18 | 0 | 51,18 | 1 440,7 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года |
| 26 | Расходы на обучение персонала | | | | 2,83 | - | 2,83 | 2,76 | 0 | 2,76 | 0,07 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года |
| 30 | Арендная плата | | | | 13,76 | - | 13,76 | 0 | 0 | 0 | 13,76 | Отсутствуют обоснования |
| 40 | Суммарная корректировка НВВ | | | | - | - | - | -362,67 | 0 | -362,67 | 362,67 | Суммарная корректировка НВВ за 2019 год составила 725,35 тыс. руб. Избыток средств в сумме(-362,68) тыс. руб. будет рассмотрен при расчете тарифов на 2022-2023 годы |
| 41 | Прибыль | | | | - | - | - | 51,45 | 0 | 51,45 | -51,45 |  |
| 43 | Расчётная предпринимательская прибыль | | | | - | - | - | 51,45 | 0 | 51,45 | -51,45 | В соответствии с законодательством |
|  | Сумма снижения | | | | - | - | - | - | - | - | 3 054,19 |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 3 054,19 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | 2021 | | Комментарии | | | | | |
| Покупная тепловая энергия | | | | | 5,27 | |  | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | 0,4 | | На уровне потерь, учтенных при расчете тарифов на 2019-2023 годы (7,5%) | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | 4,88 | | В соответствии с представленным реестром потребителей | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | 0,36 | |  | | | | | |
| Население | | | | | 4,38 | |  | | | | | |
| по нормативу | | | | | 3,4 | |  | | | | | |
| ГВС | | | | | 0,98 | |  | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | 0,14 | |  | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2021 год представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | 2021 | | | В том числе по регулируемой деятельности | | |  |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | 9 948,78 | | | 9 948,78 | | |  |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | 9 948,78 | | | 9 948,78 | | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | 94,62 | | | 94,62 | | |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | 4,88 | | | 4,88 | | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | 94,72 | | | 94,72 | | |  |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | 2 039,69 | | | 2 039,69 | | |  |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | 2 039,69 | | | 2 039,69 | | |  |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | 99,89 | | | 99,89 | | |  |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для Общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоИнвест» на (третий) очередной 2021 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 «ЭнергоИнвест» | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2021 | | 2041,85 | | - | - | - | - | - |  |
| 01.07-31.12 2021 | | 2039,69 | | - | - | - | - | - |  |
| Население | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2021 | | 2041,85 | | - | - | - | - | - |  |
| 01.07-31.12 2021 | | 2039,69 | | - | - | - | - | - |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2021 составил 99,89%. | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для Общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоИнвест» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | |
| Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА: | | | | | | | | | | | | |

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 194-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для  Общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоИнвест» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 212-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 23.11.2020 и экспертным заключением от 20.11.2020 по делу № 197/Т-03/1480-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**11. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 215-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Торговый Дом «Берканум» на 2020-2024 годы».**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «ТД Берканум»  (далее - ТСО): | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Торговый дом Берканум» | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | 1124025004850 | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | 4003032907 | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | 400301001 | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения  (доходы минус расходы) | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | передача покупной тепловой энергии | | | | | | | | | | |
| Юридический и почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | 249007, Калужская область, Боровский район,  д. Кривское, ул. Сельскохозяйственная, д. 10/2 | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов на покупную тепловую энергию на очередной (второй) 2021 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  | |  |  |  | |  | | |  |  | | |  |  | |  | | Таблица | |  |
| 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 |  |
| 2021 | | руб./Гкал | | | | 2966,06 | | - | | | - | - | | | - | - | | 23 748,82 | | | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 215-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 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по передаче и сбыту тепловой энергии, находятся у организации в собственности (ЦТП) и в аренде (тепловые сети). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - свидетельство о государственной регистрации права от 20.04.2016 (ЦТП);  - договор аренды с администрацией МО «Деревня Кривское» Боровского района  от 03.06.2016 б/н (тепловые сети),  - дополнительное соглашение от 18.10.2016. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на покупную тепловую энергию, установленных ранее на 2021 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 2021 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на покупную тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2021 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2020. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов покупной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,056 | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,036 | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0256 | |
| При расчёте расходов на 2021 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 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 «Деревня Кривское» представлена некорректно. Принимая во внимание динамику снижения фактических объемов тепловой энергии за период 2017 – 2019 годы (в соответствии с представляемыми ТСО формами статистической отчетности) экспертами принята в расчет на 2021 год величина полезного отпуска с учетом поэтапного снижения относительно объемов, учтенных при установлении тарифов на 2020 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии | | | | | | | | | 1088,03 Гкал | | | | | Приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области  от 13.06.2019 № 214 | | | | | | | |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из цены, учтенной в действующем тарифе второго полугодия 2020 года, а также с учетом индекса роста цен на электрическую энергию. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2020 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на покупную тепловую энергию определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2021 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных на 2020 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; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - амортизационные отчисления (ЦТП) приняты в соответствии с балансовой стоимостью оборудования и нормой амортизационных отчислений, подтвержденными бухгалтерской ведомостью движения основных средств, представленной в материалах дела;  - арендная плата (тепловые сети) 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования, в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 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 необходимой валовой выручки 2019 года осуществляется в соответствии с формулой корректировки, 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 2019 год в размере 765,39 тыс. руб. (недополученный доход). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами принята в расчет на 2021 год суммарная корректировка НВВ с учётом двух лет, а именно: за 2017 год - минус 305,45 тыс. руб. (остаток отрицательной полной суммы в размере 916,34 тыс. руб.), за 2018 год - плюс 327,13 тыс. руб. (остаток положительной полной суммы в размере 490,7 тыс. руб.). С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей экспертами будет рассмотрена возможность включения корректировки НВВ за 2019 год (+765,39 тыс. руб.) в последующие периоды регулирования (не позднее третьего расчетного периода).  Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере 21,69 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | |
| |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № | Статьи расходов | Показатели, использованные при расчете тарифов  на 2021 год | | | Комментарии | | Полученные данные | Утвержденные данные | Размер снижения | | Передача | Передача | | 7 | НВВ | 23 748,82 | 18 882,81 | 4 866,01 |  | | 9 | Итого расходов | 23 594,17 | 18 800,03 | 4 794,14 |  | | 10 | Налог по упрощённой системе налогообложения | 237,5 | 188,8 | 48,7 |  | | 11 | Итого расходов (без налога по упрощенке) | 23 356,67 | 18 611,23 | 4 745,44 |  | | 13 | Энергия, в том числе | 17 609,57 | 17 140,52 | 469,05 |  | | 14 | затраты на покупную электрическую энергию | 3 376,77 | 396,79 | 2 979,97 | ТСО завышен объём покупной электроэнергии | | 15 | затраты на покупную тепловую энергию | 14 232,8 | 16 743,73 | -2 510,93 | Исходя из объёмов покупки и рекомендуемого тарифа для ООО «Энергоресурс» | | 16 | Затраты на оплату труда | 3 118,56 | 810,2 | 2 308,36 | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 17 | Отчисления на социальные нужды | 941,81 | 243,06 | 698,75 | Исходя из принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30 % от ФОТа | | 18 | Холодная вода | 839,51 | 46,12 | 793,4 | ТСО завышены объем и прогнозная цена питьевой воды | | 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 152,13 | 66,99 | 85,14 | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 307,11 | 153,8 | 153,31 | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 26 | Расходы на обучение персонала | 8,54 | 8,45 | 0,09 | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 27 | Услуги банков | 150 | 0 | 150 |  | | 28 | Прочие операционные расходы | 48,93 | 48,39 | 0,54 | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 30 | Арендная плата  (тепловые сети) | 150,28 | 63,87 | 86,41 | Исходя из расходов, учтённых при установлении тарифов на 2020 год, обоснованных ведомостью начисленной амортизации за 2018 год, представленной администрацией МО СП «Деревня Кривское» | | 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 0,42 | 0 | 0,42 | В связи с отсутствием обоснований | | 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 29,82 | 29,82 | 0 | В соответствии с ведомостью амортизации ЦТП за 2019 год | | 40 | Суммарная корректировка НВВ | -141,88 | 21,69 | -163,57 | Экспертами принята суммарная корректировка НВВ с учётом двух лет, а именно: за 2017 год - минус 305,45 тыс. руб. (остаток отрицательной полной суммы в размере 916,34 тыс. руб.), за 2018 год - плюс 327,13 тыс. руб. (остаток положительной полной суммы в размере 490,7 тыс. руб.). С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей экспертами будет рассмотрена возможность включения корректировки НВВ за 2019 год (+765,39 тыс. руб.) в последующие периоды регулирования (не позднее третьего расчетного периода) | | 41 | Прибыль, в том числе: | 296,53 | 61,09 | 235,43 |  | | 43 | Расчётная предпринимательская прибыль | 296,53 | 61,09 | 235,43 | В соответствии с действующим законодательством в сфере теплоснабжения | |  | Сумма снижения | - | - | 4 866,01 |  |   Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  4 866,01 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | 2021 год | | | | | | Комментарии | | | | | | | | |
| Покупная тепловая энергия | | | | | | | 10,672 | | | | | |  | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | 1,08803 | | | | | | В соответствии с приказом Минстроя и ЖКХ КО  от 13.06.2019 № 214 | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | 8,584 | | | | | | Экспертами принято поэтапное снижение объёмов полезного отпуска (с учётом фактической реализации за период 2017 - 2019 годы) | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | 1,3852 | | | | | |  | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | 5,53 | | | | | | Определен в соответствии с пунктом 22(1) Основ ценообразования № 1075 | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | 4,2557 | | | | | |  | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | | 1,2743 | | | | | |  | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | 2,6688 | | | | | |  | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2021 год представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | 2021 | | | |  |  | |  | |  | | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | 18 882,81 | | | |  |  | |  | |  | | |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | 2 139,08 | | | |  |  | |  | |  | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | 103,6 | | | |  |  | |  | |  | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | 9,584 | | | |  |  | |  | |  | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | 99,58 | | | |  |  | |  | |  | | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | 1 970,24 | | | |  |  | |  | |  | | |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | 223,19 | | | |  |  | |  | |  | | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | 104,0 | | | |  |  | |  | |  | | |
| Скорректированные тарифы на покупную тепловую энергию, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для общества с ограниченной ответственностью «Торговый дом Берканум» на (второй) очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы составили:  Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 «Торговый дом Берканум» | | | одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2021 | | | | | 1894,46 | | - | | | - | - | | - | | - | |  |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | 1970,24 | | - | | | - | - | | - | | - | |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2021 | | | | | 1894,46 | | - | | | - | - | | - | | - | |  |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | 1970,24 | | - | | | - | - | | - | | - | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2021 составил 104,0 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, а также снижением объемов полезного отпуска. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для общества с ограниченной ответственностью «Торговый дом Берканум» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 215-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Торговый Дом «Берканум» на 2020-2024 годы».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 17.11.2020 по делу № 100/Т-02/1740-19 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**12. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 397-РК «Об установлении тарифов  на  тепловую энергию (мощность) для  муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 09.12.2019 № 330-РК).**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации МУП «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области (далее - ТСО): | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | 1034002200638 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | 4009006685 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | 400901001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения  (доходы минус расходы) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический и почтовый адрес организации | | | | | | | | | | 249723, Калужская область, г. Козельск,  ул. Б Советская, 41 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Тарифы на тепловую энергию по системе теплоснабжения, расположенной на территории ГП «Город Козельск» (микрорайон совхоз «Красный комбинат») | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (третий) 2021 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | |  | |
| 2021 | | | руб./Гкал | | | 2484,75 | - | | | - | | | | - | | - | | | - | | | | | | | | | | | | | | | 6 282,53 | | | | |  | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 397-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 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации в аренде (котельная) и хозяйственном ведении (тепловые сети). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - договор аренды от 24.09.2014;  - дополнительное соглашение от 24.08.2015 № 3 к договору аренды недвижимого имущества от 24.09.2014. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2021 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 2021 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2021 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2020. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2021 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Значение | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,056 | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,036 | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0256 | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0256 | | |
| При расчёте расходов на 2021 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 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 «Город Козельск» представлена некорректно. Принимая во внимание отсутствие информации в схеме теплоснабжения, а также динамику снижения фактических объемов тепловой энергии за период 2017 – 2019 годы (в соответствии с представляемыми ТСО формами статистической отчетности) экспертами принята в расчет на 2021 год величина полезного отпуска с учетом поэтапного снижения относительно объемов, учтенных при установлении тарифов на 2020 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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).  Расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии одной котельной. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 г. Козельск,  мкр. совхоз «Красный комбинат» (ул. Садовая). | | | | | | 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | 162,05 | | | | | | | В соответствии с режимными картами котлов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | 6,8 | | | | | | | В соответствии с нормативным уровнем потерь | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2020 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 2020 года по счетам-фактурам. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2020 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2021 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2020 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; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - 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 2021 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 необходимой валовой выручки 2019 года осуществляется в соответствии с формулой корректировки, 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 корректировка НВВ за 2019 год в сумме по всем источникам тепловой энергии, с использованием которых ТСО осуществляет регулируемую деятельность на территории города Козельска и сельских поселений Козельского района, в размере 2004,37 тыс. руб. (недополученный доход). При выполнении расчетов тарифов для ТСО на 2021 год экспертами предусмотрено распределение общей суммы корректировки НВВ за 2019 год с учетом соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год по данному источнику тепловой энергии экспертами учтена сумма корректировки в размере 384,5 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | |
| Полученные данные | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Размер снижения |
| Передача | Производство | | | Всего | | Передача | | | | Производство | | | Всего | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | | Справочно: нормативный уровень прибыли | | | | - | - | | | - | | 0,5 | | | | 0,5 | | | 0,5 | | | | | | | | | | | | | | | -0,5 |  | | | | | |
| 7 | | НВВ | | | | 157,7 | 6 124,82 | | | 6 282,53 | | 164,2 | | | | 6 544,31 | | | 6 708,52 | | | | | | | | | | | | | | | -425,99 |  | | | | | |
| 9 | | Итого расходов | | | | 157,7 | 5 944,44 | | | 6 102,14 | | 163,39 | | | | 6 129,32 | | | 6 292,71 | | | | | | | | | | | | | | | -190,57 |  | | | | | |
| 10 | | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | - | 62,83 | | | 62,83 | | 1,64 | | | | 61,6 | | | 63,24 | | | | | | | | | | | | | | | -0,41 |  | | | | | |
| 11 | | Итого расходов (без налога по упрощенке) | | | | 157,7 | 5 881,61 | | | 6 039,32 | | 161,75 | | | | 6 067,72 | | | 6 229,47 | | | | | | | | | | | | | | | -190,15 |  | | | | | |
| 12 | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | - | 3 370,09 | | | 3 370,09 | | 0 | | | | 3 462,2 | | | 3 462,2 | | | | | | | | | | | | | | | -92,11 | ТСО занижена прогнозируемая цена природного газа | | | | | |
| 13 | | Энергия, в том числе | | | | - | 468,58 | | | 468,58 | | 0 | | | | 515,28 | | | 515,28 | | | | | | | | | | | | | | | -46,7 |  | | | | | |
| 14 | | затраты на покупную электрическую энергию | | | | - | 468,58 | | | 468,58 | | 0 | | | | 515,28 | | | 515,28 | | | | | | | | | | | | | | | -46,7 | ТСО занижена прогнозируемая цена на электроэнергию | | | | | |
| 16 | | Затраты на оплату труда | | | | 121,12 | 1 150,68 | | | 1 271,81 | | 124,23 | | | | 1 180,19 | | | 1 304,42 | | | | | | | | | | | | | | | -32,61 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | | | | |
| 17 | | Отчисления на социальные нужды | | | | 36,58 | 347,51 | | | 384,09 | | 37,52 | | | | 356,42 | | | 393,93 | | | | | | | | | | | | | | | -9,84 | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа | | | | | |
| 18 | | Холодная вода | | | | - | 99,6 | | | 99,6 | | 0 | | | | 102,7 | | | 102,7 | | | | | | | | | | | | | | | -3,1 | ТСО занижены объем и прогнозируемая цена питьевой воды | | | | | |
| 21 | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | - | 63,93 | | | 63,93 | | 0 | | | | 65,57 | | | 65,57 | | | | | | | | | | | | | | | -1,64 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | | | | |
| 23 | | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | - | 240,99 | | | 240,99 | | 0 | | | | 247,18 | | | 247,18 | | | | | | | | | | | | | | | -6,19 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | | | | |
| 24 | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | | - | 112,16 | | | 112,16 | | 0 | | | | 115,04 | | | 115,04 | | | | | | | | | | | | | | | -2,88 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | | | | |
| 26 | | Расходы на обучение персонала | | | | - | 6,93 | | | 6,93 | | 0 | | | | 7,11 | | | 7,11 | | | | | | | | | | | | | | | -0,18 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | | | | |
| 28 | | Прочие операционные расходы | | | | - | 10,19 | | | 10,19 | | 0 | | | | 10,46 | | | 10,46 | | | | | | | | | | | | | | | -0,27 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | | | | |
| 33 | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | | | | - | 10,96 | | | 10,96 | | 0 | | | | 5,58 | | | 5,58 | | | | | | | | | | | | | | | 5,38 | В соответствии с представленными ТСО обоснованиями | | | | | |
| 40 | | Суммарная корректировка НВВ | | | | - | - | | | - | | 0 | | | | 384,5 | | | 384,5 | | | | | | | | | | | | | | | -384,5 | Исходя из общей суммы корректировки НВВ за 2019 год (по всем территориям) в размере 2004,37 тыс. руб. | | | | | |
| 41 | | Прибыль, в том числе: | | | | - | 180,38 | | | 180,38 | | 0,81 | | | | 30,49 | | | 31,3 | | | | | | | | | | | | | | | 149,08 |  | | | | | |
| 42 | | Нормативная прибыль | | | | - | 180,38 | | | 180,38 | | 0,81 | | | | 30,49 | | | 31,3 | | | | | | | | | | | | | | | 149,08 | Исходя из экономически обоснованных расходов на выплаты социального характера | | | | | |
|  | | Сумма снижения | | | | - | - | | | - | | - | | | | - | | | - | | | | | | | | | | | | | | | -425,99 |  | | | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО увеличить затраты на сумму 425,99 тыс. руб. В представленном предложении ТСО рассчитаны расходы на 2021 год с учетом заниженного баланса тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | 2021 год | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | 0,0683 | | | | С учетом уровня (2,3 %) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | 2,3 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | 0,202 | | | | С учетом уровня (6,8 %) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | 6,8 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | 2,9703 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | 2,902 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | 2,7 | | | | Экспертами принято поэтапное снижение объёмов тепловой энергии (с учётом факта реализации за период 2017 - 2019 годы) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | 0,262 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | 2,438 | | | | Определен в соответствии с пунктом 22(1) Основ ценообразования № 1075 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | 2,099 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | 0,339 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2021 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | 2021 год | | | | |  | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | 6 708,52 | | | | |  | | | |  | | | | | | | | | | | |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | 164,2 | | | | |  | | | |  | | | | | | | | | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | 99,14 | | | | |  | | | |  | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | 2,7 | | | | |  | | | |  | | | | | | | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | 96,26 | | | | |  | | | |  | | | | | | | | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | 2 484,64 | | | | |  | | | |  | | | | | | | |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | 60,82 | | | | |  | | | |  | | | | | | | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | 102,99 | | | | |  | | | |  | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области на (третий) очередной 2021 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 «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2021 | | | | 2412,49 | | | - | | | | - | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | - | | | |  | |
| 01.07-31.12 2021 | | | | 2484,64 | | | - | | | | - | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | - | | | |  | |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2021 | | | | 2412,49 | | | - | | | | - | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | - | | | |  | |
| 01.07-31.12 2021 | | | | 2484,64 | | | - | | | | - | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | - | | | |  | |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2021 составил 103,0 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, а также снижением объемов полезного отпуска. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Тарифы на тепловую энергию по системе теплоснабжения, расположенной на территории ГП «Город Козельск» (микрорайон «Механический завод») | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (третий) 2021 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  |  |  |  | | |  |  | |  | | | |  | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  |  | | | |  | |
| 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 | | |  | |
| 2021 | | | руб./Гкал | | | 2460,91 | | | - | - | | - | | | | - | | | - | | | | | | | | | | | | | | | 12 427,6 | | | | |  | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 397-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 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации в аренде (котельная) и хозяйственном ведении (тепловые сети). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - договор аренды недвижимого имущества от 24.09.2014;  - дополнительное соглашение от 24.08.2015 № 3 к договору аренды недвижимого имущества от 24.09.2014. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2021 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 2021 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2021 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2020. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2021 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Значение | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,056 | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,036 | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0256 | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0256 | | | |
| При расчёте расходов на 2021 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 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 «Город Козельск» представлена некорректно. Принимая во внимание отсутствие информации в схеме теплоснабжения, а также динамику снижения фактических объемов тепловой энергии за период 2017 – 2019 годы (в соответствии с представляемыми ТСО формами статистической отчетности) экспертами принята в расчет на 2021 год величина полезного отпуска с учетом поэтапного снижения относительно объемов, учтенных при установлении тарифов на 2020 год... Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования «Козельский район» представлена некорректно/отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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).  Расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии одной котельной. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 г. Козельск, мкр. Мехзавод (ул. Заводская). | | | | | | 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | 162,05 | | | | | | | В соответствии с режимными картами котлов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | 7,25 | | | | | | | В соответствии с нормативным уровнем потерь | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  |  |  |  | | |  |  | |  | | | |  | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  |  | | | |  | |
| 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 2020 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 2020 года по счетам-фактурам. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2020 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2021 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2020 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; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - 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 2021 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 необходимой валовой выручки 2019 года осуществляется в соответствии с формулой корректировки, 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 корректировка НВВ за 2019 год в сумме по всем источникам тепловой энергии, с использованием которых ТСО осуществляет регулируемую деятельность на территории города Козельска и сельских поселений Козельского района, в размере 2004,37 тыс. руб. (недополученный доход). При выполнении расчетов тарифов для ТСО на 2021 год экспертами предусмотрено распределение общей суммы корректировки НВВ за 2019 год с учетом соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год по данному источнику тепловой энергии экспертами учтена сумма корректировки в размере 601,37 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | |
| Полученные данные | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Размер снижения |
| Передача | | | Производство | Всего | | Передача | | | | Производство | | | Всего | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Справочно: нормативный уровень прибыли | | | | | - | | | - | - | | 0,5 | | | | 0,5 | | | 0,5 | | | | | | | | | | | | | | | -0,5 |  | | | | | |
| 7 | НВВ | | | | | 163,54 | | | 12 264,06 | 12 427,6 | | 164,2 | | | | 11 359,65 | | | 11 523,85 | | | | | | | | | | | | | | | 903,75 |  | | | | | |
| 9 | Итого расходов | | | | | 163,54 | | | 12 264,06 | 12 427,6 | | 163,39 | | | | 10 705,03 | | | 10 868,42 | | | | | | | | | | | | | | | 1 559,18 |  | | | | | |
| 10 | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | | - | | | 130 | 130 | | 1,64 | | | | 107,58 | | | 109,22 | | | | | | | | | | | | | | | 20,78 |  | | | | | |
| 11 | Итого расходов (без налога по упрощенке) | | | | | 163,54 | | | 12 134,06 | 12 297,6 | | 161,75 | | | | 10 597,45 | | | 10 759,19 | | | | | | | | | | | | | | | 1 538,41 |  | | | | | |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | - | | | 7 834,35 | 7 834,35 | | 0 | | | | 6 234,12 | | | 6 234,12 | | | | | | | | | | | | | | | 1 600,23 | ТСО завышены объем и прогнозная цена газа | | | | | |
| 13 | Энергия, в том числе | | | | | - | | | 1 459,01 | 1 459,01 | | 0 | | | | 885,54 | | | 885,54 | | | | | | | | | | | | | | | 573,47 |  | | | | | |
| 14 | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | - | | | 1 459,01 | 1 459,01 | | 0 | | | | 885,54 | | | 885,54 | | | | | | | | | | | | | | | 573,47 | ТСО завышены объем и прогнозируемая цена на электроэнергию | | | | | |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | | 125,61 | | | 1 097,28 | 1 222,88 | | 124,23 | | | | 1 880,33 | | | 2 004,55 | | | | | | | | | | | | | | | -781,67 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | | | | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | | 37,93 | | | 331,38 | 369,31 | | 37,52 | | | | 567,86 | | | 605,38 | | | | | | | | | | | | | | | -236,07 | Исходя из отчислений на социальный нужды в размере 30,2 % от принятого ФОТ | | | | | |
| 18 | Холодная вода | | | | | - | | | 571,59 | 571,59 | | 0 | | | | 185,27 | | | 185,27 | | | | | | | | | | | | | | | 386,32 | ТСО завышены объём и прогнозируемая цена питьевой воды | | | | | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | - | | | 401,49 | 401,49 | | 0 | | | | 401,03 | | | 401,03 | | | | | | | | | | | | | | | 0,46 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | | | | |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | | | - | | | 411,09 | 411,09 | | 0 | | | | 406,62 | | | 406,62 | | | | | | | | | | | | | | | 4,47 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | | | | |
| 28 | Прочие операционные расходы | | | | | - | | | 16,91 | 16,91 | | 0 | | | | 16,73 | | | 16,73 | | | | | | | | | | | | | | | 0,18 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | | | | |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | | | | | - | | | 10,96 | 10,96 | | 0 | | | | 19,94 | | | 19,94 | | | | | | | | | | | | | | | -8,98 | Исходя из уровня фактических расходов 2019 года в соответствии с представленным обоснованием | | | | | |
| 40 | Суммарная корректировка НВВ | | | | | - | | | - | - | | 0 | | | | 601,37 | | | 601,37 | | | | | | | | | | | | | | | -601,37 | Исходя из общей суммы корректировки НВВ за 2019 год (по всем территориям) в размере 2004,37 тыс. руб. | | | | | |
| 41 | Прибыль, в том числе: | | | | | - | | | - | - | | 0,81 | | | | 53,25 | | | 54,07 | | | | | | | | | | | | | | | -54,07 |  | | | | | |
| 42 | Нормативная прибыль | | | | | - | | | - | - | | 0,81 | | | | 53,25 | | | 54,07 | | | | | | | | | | | | | | | -54,07 | Исходя из экономически обоснованных расходов на выплаты социального характера | | | | | |
|  | Сумма снижения | | | | | - | | | - | - | | - | | | | - | | | - | | | | | | | | | | | | | | | 903,75 |  | | | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 903,75 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | 2021 год | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | 0,1373 | | | | С учетом уровня (2,48 %) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | 2,48 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | 0,4016 | | | | С учетом уровня (7,25 %) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | 7,25 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | 5,5389 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | 5,4016 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | 5,0 | | | | Экспертами принято поэтапное снижение объёмов тепловой энергии (с учётом факта реализации за период 2017 - 2019 годы) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | 0,4903 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | 4,51 | | | | Определен в соответствии с пунктом 22(1) Основ ценообразования № 1075 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | 3,9597 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | 0,55 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2021 год представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | 2021 год | | |  | | |  | | | | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | 11 523,85 | | |  | | |  | | | |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | 164,2 | | |  | | |  | | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | 102,48 | | |  | | |  | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 5,0 | | |  | | |  | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | 99,5 | | |  | | |  | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 2 304,77 | | |  | | |  | |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 32,84 | | |  | | |  | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | 103 | | |  | | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области на (третий) очередной 2021 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 «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2021 | | | 2237,74 | | | | - | | | | - | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | - | | | |  | |
| 01.07-31.12 2021 | | | 2304,77 | | | | - | | | | - | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | - | | | |  | |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2021 | | | 2237,74 | | | | - | | | | - | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | - | | | |  | |
| 01.07-31.12 2021 | | | 2304,77 | | | | - | | | | - | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | - | | | |  | |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2021 составил 103 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, а также снижением объемов полезного отпуска. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Тарифы на тепловую энергию по системе теплоснабжения, расположенной по адресу: г. Козельск, ул. Чкалова, в районе домов № 71, 73 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (третий) 2021 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  |  |  |  | |  | |  | |  | | | |  | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  |  | | | |  | |
| 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 | | |  | |
| 2021 | | | руб./Гкал | | | 2372,50 | | - | | - | | - | | | | - | | | - | | | | | | | | | | | | | | | 3 932,03 | | | | |  | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 397-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 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии (1 котельная, тепловые сети), находятся у организации в хозяйственном ведении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - договор от 16.05.2013 № 3 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения»;  - дополнительное соглашение № 36 от 09.08.2018 к договору от 16.05.2013 №3;  - выписка из ЕГРН от 14.08.2018. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2021 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 2021 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2021 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2020. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2021 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Значение | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,056 | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,036 | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0256 | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0256 | | | | |
| При расчёте расходов на 2021 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 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 «Город Козельск» 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). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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).  Расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии одной котельной. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 ул. Чкалова,  в районе д. 71,73 | | | | | | 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | 167 | | | | В соответствии с режимными картами котлов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | | 3,0 | | | | В соответствии с нормативным уровнем потерь | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2020 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 2020 года по счетам-фактурам. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2020 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2021 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2020 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2021 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 необходимой валовой выручки 2019 года осуществляется в соответствии с формулой корректировки, 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 корректировка НВВ за 2019 год в сумме по всем источникам тепловой энергии, с использованием которых ТСО осуществляет регулируемую деятельность на территории города Козельска и сельских поселений Козельского района, в размере 2004,37 тыс. руб. (недополученный доход). При выполнении расчетов тарифов для ТСО на 2021 год экспертами предусмотрено распределение общей суммы корректировки НВВ за 2019 год с учетом соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год по данному источнику тепловой энергии экспертами учтена сумма корректировки в размере 92,0 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | | Статьи расходов | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | | | |  | | | | | |
| Передача | | | | | | Производство | | | | | | | Всего | | | Передача | | | Производство | | | | | | | | Всего | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
| 4 | | Справочно: нормативный уровень прибыли | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | 0,5 | | | 0,5 | | | | | | | | 0,5 | | | | | | | | | -0,5 | | | |  | | | | | |
| 7 | | НВВ | | | 63,72 | | | | | | 3 868,3 | | | | | | | 3 932,03 | | | 65,68 | | | 4 160,09 | | | | | | | | 4 225,77 | | | | | | | | | -293,74 | | | |  | | | | | |
| 9 | | Итого расходов | | | 63,72 | | | | | | 3 829,38 | | | | | | | 3 893,11 | | | 65,36 | | | 4 047,95 | | | | | | | | 4 113,31 | | | | | | | | | -220,2 | | | |  | | | | | |
| 10 | | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | 0,64 | | | | | | 38,68 | | | | | | | 39,32 | | | 0,66 | | | 40,68 | | | | | | | | 41,34 | | | | | | | | | -2,02 | | | |  | | | | | |
| 11 | | Итого расходов (без налога по упрощенке) | | | 63,08 | | | | | | 3 790,7 | | | | | | | 3 853,78 | | | 64,7 | | | 4 007,27 | | | | | | | | 4 071,97 | | | | | | | | | -218,19 | | | |  | | | | | |
| 12 | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | - | | | | | | 2 328,23 | | | | | | | 2 328,23 | | | 0 | | | 2 439,15 | | | | | | | | 2 439,15 | | | | | | | | | -110,92 | | | | ТСО занижены объем и прогнозируемая цена природного газа | | | | | |
| 13 | | Энергия, в том числе | | | - | | | | | | 316,21 | | | | | | | 316,21 | | | 0 | | | 413,51 | | | | | | | | 413,51 | | | | | | | | | -97,3 | | | |  | | | | | |
| 14 | | затраты на покупную электрическую энергию | | | - | | | | | | 316,21 | | | | | | | 316,21 | | | 0 | | | 413,51 | | | | | | | | 413,51 | | | | | | | | | -97,3 | | | | ТСО занижена прогнозируемая цена на электроэнергию | | | | | |
| 16 | | Затраты на оплату труда | | | 48,45 | | | | | | 171,39 | | | | | | | 219,84 | | | 49,69 | | | 175,79 | | | | | | | | 225,48 | | | | | | | | | -5,64 | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | | | | |
| 17 | | Отчисления на социальные нужды | | | 14,63 | | | | | | 51,76 | | | | | | | 66,39 | | | 15,01 | | | 53,09 | | | | | | | | 68,09 | | | | | | | | | -1,7 | | | | Исходя из отчислений на социальный нужды в размере 30,2 % от принятого ФОТ | | | | | |
| 18 | | Холодная вода | | | - | | | | | | 49,71 | | | | | | | 49,71 | | | 0 | | | 69,02 | | | | | | | | 69,02 | | | | | | | | | -19,31 | | | | ТСО занижены объем и прогнозируемая цена на питьевую воду | | | | | |
| 21 | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | - | | | | | | 32,75 | | | | | | | 32,75 | | | 0 | | | 33,59 | | | | | | | | 33,59 | | | | | | | | | -0,84 | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | | | | |
| 23 | | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | - | | | | | | 71,72 | | | | | | | 71,72 | | | 0 | | | 73,56 | | | | | | | | 73,56 | | | | | | | | | -1,84 | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | | | | |
| 24 | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | - | | | | | | 1,85 | | | | | | | 1,85 | | | 0 | | | 1,88 | | | | | | | | 1,88 | | | | | | | | | -0,03 | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | | | | |
| 30 | | Арендная плата | | | - | | | | | | 3,33 | | | | | | | 3,33 | | | 0 | | | 3,42 | | | | | | | | 3,42 | | | | | | | | | -0,09 | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | | | | |
| 33 | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | | | - | | | | | | 23,9 | | | | | | | 23,9 | | | 0 | | | 4,42 | | | | | | | | 4,42 | | | | | | | | | 19,48 | | | | Исходя из уровня фактических расходов 2019 года в соответствии с представленным обоснованием | | | | | |
| 35 | | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | - | | | | | | 739,85 | | | | | | | 739,85 | | | 0 | | | 739,85 | | | | | | | | 739,85 | | | | | | | | | 0 | | | | Исходя из расходов, учтенных при установлении тарифов на 2020 год, в соответствии с представленным обоснованием (бухгалтерская справка о балансовой стоимости и амортизации котельной) | | | | | |
| 40 | | Суммарная корректировка НВВ | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | 0 | | | 92 | | | | | | | | 92 | | | | | | | | | -92 | | | | Исходя из общей суммы корректировки НВВ за 2019 год (по всем территориям) в размере 2004,37 тыс. руб. | | | | | |
| 41 | | Прибыль, в том числе | | | - | | | | | | 38,92 | | | | | | | 38,92 | | | 0,33 | | | 20,14 | | | | | | | | 20,46 | | | | | | | | | 18,46 | | | |  | | | | | |
| 42 | | Нормативная прибыль | | | - | | | | | | 38,92 | | | | | | | 38,92 | | | 0,33 | | | 20,14 | | | | | | | | 20,46 | | | | | | | | | 18,46 | | | | Исходя из экономически обоснованных расходов на выплаты социального характера | | | | | |
|  | | Сумма снижения | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | -293,74 | | | |  | | | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО увеличить затраты на сумму 293,74 тыс. руб. В представленном предложении ТСО рассчитаны расходы на 2021 год с учетом заниженного баланса тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | 2021 год | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | 0,0415 | | | | | | С учетом уровня (2,0 %) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | | | | 2 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | 0,0622 | | | | | | С учетом уровня (3,0 %) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | | 2,0737 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | 2,0322 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | 1,97 | | | | | | В соответствии с представленным ТСО балансом тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | | | | 1,97 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | | | | | | 1,783 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | | | | | | | 0,187 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2021 год представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 год | |  | |  | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 225,77 | |  | |  | | | | | | | | | | |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 65,68 | |  | |  | | | | | | | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 107,47 | |  | |  | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,97 | |  | |  | | | | | | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 104,34 | |  | |  | | | | | | | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 145,06 | |  | |  | | | | | | |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 33,34 | |  | |  | | | | | | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,0 | |  | |  | | | | |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области на (третий) очередной 2021 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 «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | | 2082,73 | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | |  | | |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | | 2145,06 | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | |  | | |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | | 2082,73 | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | |  | | |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | | 2145,06 | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | |  | | |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2021 составил 103,0 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Тарифы на тепловую энергию по системам теплоснабжения котельных, расположенных на территории МО МР «Козельский район» (кроме ГП «Город Козельск») | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (третий) 2021 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | |
| 2021 | | | руб./Гкал | | | 2403,04 | | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | 18 359,26 | | | | | |  | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 397-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 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии (7 котельных, тепловые сети), находятся у организации в хозяйственном ведении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения от 17.09.2010;  - свидетельство о государственной регистрации права от 19.02.2013 (на 6 котельных 6 свидетельств);  - свидетельство о государственной регистрации права от 06.04.2016 (на 1 котельную). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2021 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 2021 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2021 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2020. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2021 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Значение | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,056 | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,036 | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0256 | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0256 | | | | |
| При расчёте расходов на 2021 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 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 схемах теплоснабжения сельских поселений представлена некорректно. Принимая во внимание отсутствие информации в схемах теплоснабжения, а также динамику снижения фактических объемов тепловой энергии за период 2017 – 2019 годы (в соответствии с представляемыми ТСО формами статистической отчетности) экспертами принята в расчет на 2021 год величина полезного отпуска с учетом поэтапного снижения относительно объемов, учтенных при установлении тарифов на 2020 год.. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 7-ми котельных. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 УКТА-0,6Гн  д. Дешевки, ул. Специалистов, д. 10А  2. Котельная БМК-0,4ГН д. Каменка, пер. Школьный, д.7а 3. Котельная с. Березичский стеклозавод  ул. Куйбышева, д.1а, стр.1 4. Котельная модульная АМК-400,  с. Волконское, ул. 65 лет Победы, д.143 5. Котельная д. Попелево 6. Котельная д. Подборки  д. б/н, строен. 4, пом. 1, школа-интернат | | | | | | | | | | | | | | | 7. Котельная д. Подборки ТКУ-0,3 БВ д. б/н, больница | | | | | | | | | | | | | | | 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 163 | | | | | В соответствии с режимными картами котлов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | | | | 2,75 | | | | | В соответствии с нормативным уровнем потерь | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2020 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 2020 года по счетам-фактурам. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2020 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2021 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2020 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2021 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 необходимой валовой выручки 2019 года осуществляется в соответствии с формулой корректировки, 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 корректировка НВВ за 2019 год в сумме по всем источникам тепловой энергии, с использованием которых ТСО осуществляет регулируемую деятельность на территории города Козельска и сельских поселений Козельского района, в размере 2004,37 тыс. руб. (недополученный доход). При выполнении расчетов тарифов для ТСО на 2021 год экспертами предусмотрено распределение общей суммы корректировки НВВ за 2019 год с учетом соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год по данным источникам тепловой энергии экспертами учтена сумма корректировки в размере 453,0 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | | | |  | | |
| Передача | | | | | | | | | Производство | | | Всего | | | Передача | | | | | Производство | | | | | | | | | | | | Всего | | |  | | | |  | | |
| 4 | Справочно: нормативный уровень прибыли | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | - | | | 0,25 | | | | | 0,25 | | | | | | | | | | | | 0,25 | | | -0,25 | | | |  | | |
| 7 | НВВ | | | | | | 333,06 | | | | | | | | | 18 026,2 | | | 18 359,26 | | | 324,23 | | | | | 17 059,38 | | | | | | | | | | | | 17 383,61 | | | 975,65 | | | |  | | |
| 9 | Итого расходов | | | | | | 333,06 | | | | | | | | | 18 026,2 | | | 18 359,26 | | | 323,43 | | | | | 16 565,28 | | | | | | | | | | | | 16 888,71 | | | 1 470,55 | | | |  | | |
| 10 | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | | | - | | | | | | | | | 186,64 | | | 186,64 | | | 3,24 | | | | | 166,06 | | | | | | | | | | | | 169,31 | | | 17,33 | | | |  | | |
| 11 | Итого расходов (без налога по упрощенке) | | | | | | 333,06 | | | | | | | | | 17 839,56 | | | 18 172,62 | | | 320,19 | | | | | 16 399,22 | | | | | | | | | | | | 16 719,4 | | | 1 453,22 | | | |  | | |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | - | | | | | | | | | 9 117,89 | | | 9 117,89 | | | 0 | | | | | 8 920,9 | | | | | | | | | | | | 8 920,9 | | | 196,99 | | | | ТСО завышены объем и прогнозируемая цена природного газа | | |
| 13 | Энергия, в том числе | | | | | | - | | | | | | | | | 1 351,36 | | | 1 351,36 | | | 0 | | | | | 1 323,81 | | | | | | | | | | | | 1 323,81 | | | 27,55 | | | |  | | |
| 14 | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | - | | | | | | | | | 1 351,36 | | | 1 351,36 | | | 0 | | | | | 1 323,81 | | | | | | | | | | | | 1 323,81 | | | 27,55 | | | | ТСО завышены объем и прогнозируемая цена на электроэнергию | | |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | | | 255,81 | | | | | | | | | 2 535,37 | | | 2 791,18 | | | 245,92 | | | | | 2 507,58 | | | | | | | | | | | | 2 753,5 | | | 37,68 | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | | | 77,25 | | | | | | | | | 765,68 | | | 842,94 | | | 74,27 | | | | | 757,29 | | | | | | | | | | | | 831,56 | | | 11,38 | | | | Исходя из отчислений на социальный нужды в размере 30,2 % от принятого ФОТ | | |
| 18 | Холодная вода | | | | | | - | | | | | | | | | 196,44 | | | 196,44 | | | 0 | | | | | 211,04 | | | | | | | | | | | | 211,04 | | | -14,6 | | | | ТСО занижена прогнозируемая цена питьевой воды | | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | - | | | | | | | | | 368,15 | | | 368,15 | | | 0 | | | | | 367,81 | | | | | | | | | | | | 367,81 | | | 0,34 | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | |
| 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | - | | | | | | | | | 32,64 | | | 32,64 | | | 0 | | | | | 32,75 | | | | | | | | | | | | 32,75 | | | -0,11 | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | | | | - | | | | | | | | | 214,82 | | | 214,82 | | | 0 | | | | | 212,49 | | | | | | | | | | | | 212,49 | | | 2,33 | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | |
| 26 | Расходы на обучение персонала | | | | | | - | | | | | | | | | 6,52 | | | 6,52 | | | 0 | | | | | 6,46 | | | | | | | | | | | | 6,46 | | | 0,06 | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | |
| 28 | Прочие операционные расходы | | | | | | - | | | | | | | | | 32,64 | | | 32,64 | | | 0 | | | | | 32,29 | | | | | | | | | | | | 32,29 | | | 0,35 | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | | | | | | - | | | | | | | | | 59,75 | | | 59,75 | | | 0 | | | | | 56,76 | | | | | | | | | | | | 56,76 | | | 2,99 | | | | Исходя из уровня фактических расходов 2019 года в соответствии с представленным обоснованием | | |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | - | | | | | | | | | 3 158,3 | | | 3 158,3 | | | 0 | | | | | 1 970,05 | | | | | | | | | | | | 1 970,05 | | | 1 188,25 | | | | В соответствии с представленной амортизационной ведомостью за 2019 год за исключением амортизации котельной ТКУ-03БВ, расположенной по адресу: Козельский район, д. Подборки (котельная больницы), - в соответствии с пп.3 п.2 ст.256 НК РФ | | |
| 40 | Суммарная корректировка НВВ | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | - | | | 0 | | | | | 453 | | | | | | | | | | | | 453 | | | -453 | | | | Исходя из общей суммы корректировки НВВ за 2019 год (по всем территориям) в размере 2004,37 тыс. руб. | | |
| 41 | Прибыль, в том числе: | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | - | | | 0,8 | | | | | 41,1 | | | | | | | | | | | | 41,9 | | | -41,9 | | | |  | | |
| 42 | Нормативная прибыль | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | - | | | 0,8 | | | | | 41,1 | | | | | | | | | | | | 41,9 | | | -41,9 | | | | Исходя из экономически обоснованных расходов на выплаты социального характера | | |
|  | Сумма снижения | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | 975,65 | | | |  | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 975,65 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | 2021 год | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | 0,1702 | | | | | | С учетом уровня (2,16 %) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | | | 2,16 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | 0,2166 | | | | | | С учетом уровня (2,75 %) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | | | 2,75 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | 7,8778 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | 7,7076 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | 7,491 | | | | | | Экспертами принято поэтапное снижение объёмов тепловой энергии (с учётом факта реализации за период 2017 - 2019 годы) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | | 4,096 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | | | 2,489 | | | | | | Определен в соответствии с пунктом 22(1) Основ ценообразования № 1075 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | | | | | 2,3323 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | | | | | | 0,1567 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | | | 0,906 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2021 год представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 год | | | | | | | В том числе по регулируемой деятельности | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 17 383,61 | | | | | | | 17 165,48 | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 324,23 | | | | | | | 320,14 | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 101,03 | | | | | | | - | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 7,491 | | | | | | | 7,397 | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 98,09 | | | | | | | - | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 320,60 | | | | | | | 2 320,6 | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 43,28 | | | | | | | 43,28 | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103 | | | | | | | 103 | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области на (третий) очередной 2021 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 «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06 2021 | | | | 2253,05 | | | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | - | | |  | | | | |
| 01.07-31.12 2021 | | | | 2320,60 | | | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | - | | |  | | | | |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06 2021 | | | | 2253,05 | | | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | - | | |  | | | | |
| 01.07-31.12 2021 | | | | 2320,60 | | | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | - | | |  | | | | |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2021 составил 103 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, а также снижением объемов полезного отпуска. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Тарифы на тепловую энергию по системам теплоснабжения, расположенным на территории ГП «Город Козельск» (кроме микрорайонов совхоз «Красный комбинат» и «Механический завод» и системы теплоснабжения, расположенной по адресу: г. Козельск, ул. Чкалова, в районе д. № 71, 73) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (третий) 2021 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | |  | | | | |  | | | | | | |  | | | | |
| 2021 | | | | руб./Гкал | | | | 2642,36 | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | 16 487,71 | | | | | | |  | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 397-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 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии (4 котельные, тепловые сети), находятся у организации в хозяйственном ведении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - свидетельство о государственной регистрации права от 23.09.2010 (3 свидетельства на 3 котельные);  - договор от 16.05.2013 № 3 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения»;  - дополнительное соглашение № 25 к договору от 16.05.2013 № 3;  - выписка из ЕГРН от 17.04.2018. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2021 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 2021 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2021 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2020. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2021 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Значение | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,056 | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,036 | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0256 | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0256 | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2021 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 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 «Город Козельск» представлена некорректно. Принимая во внимание отсутствие информации в схеме теплоснабжения, а также динамику изменения фактических объемов тепловой энергии за период 2017 – 2019 годы (в соответствии с представляемыми ТСО формами статистической отчетности) экспертами принята в расчет на 2021 год величина полезного отпуска исходя из объемов, учтенных при установлении тарифов на 2020 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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).  В соответствии с абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении органом регулирования цен (тарифов) на соответствующие товары и услуги в сфере теплоснабжения используются необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, осуществляемого в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации в соответствии со схемой теплоснабжения поселения, городского округа. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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-х котельных. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 ул. Медведева, д. 34; 2. Котельная ул. Земляной Вал, д. 6А; 3. Котельная ул. Большая Советская,  д. 53А, стр.5. | | | | | | | | | | | | | | | | 4. Котельная ул. Суворова, д.22 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 162,71 | | | | | | | | В соответствии с режимными картами котлов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | | | | 7,3 | | | | | | | | В соответствии с нормативным уровнем потерь | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2020 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 2020 года по счетам-фактурам. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2020 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2021 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2020 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2021 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 необходимой валовой выручки 2019 года осуществляется в соответствии с формулой корректировки, 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 корректировка НВВ за 2019 год в сумме по всем источникам тепловой энергии, с использованием которых ТСО осуществляет регулируемую деятельность на территории города Козельска и сельских поселений Козельского района, в размере 2004,37 тыс. руб. (недополученный доход). При выполнении расчетов тарифов для ТСО на 2021 год экспертами предусмотрено распределение общей суммы корректировки НВВ за 2019 год с учетом соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год по данным источникам тепловой энергии экспертами учтена сумма корректировки в размере 444,21 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | | |
| № | | Статьи расходов | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | Размер снижения | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Передача | | | | Производство | | | | | | Всего | | | | | Передача | | | | | Производство | | | | Всего | | | | |  | | | |  | | |
| 4 | | Справочно: нормативный уровень прибыли | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | | 1 | | | | | 1 | | | | 1 | | | | | -1 | | | |  | | |
| 7 | | НВВ | | | | | | 161,81 | | | | 16 325,9 | | | | | | 16 487,71 | | | | | 163,28 | | | | | 16 197,31 | | | | 16 360,59 | | | | | 127,12 | | | |  | | |
| 9 | | Итого расходов | | | | | | 161,81 | | | | 16 325,9 | | | | | | 16 487,71 | | | | | 161,67 | | | | | 15 597,14 | | | | 15 758,81 | | | | | 728,9 | | | |  | | |
| 10 | | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | | | - | | | | 214,4 | | | | | | 214,4 | | | | | 1,63 | | | | | 157,53 | | | | 159,16 | | | | | 55,24 | | | |  | | |
| 11 | | Итого расходов (без налога по упрощенке) | | | | | | 161,81 | | | | 16 111,5 | | | | | | 16 273,31 | | | | | 160,04 | | | | | 15 439,61 | | | | 15 599,64 | | | | | 673,67 | | | |  | | |
| 12 | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | - | | | | 7 808,04 | | | | | | 7 808,04 | | | | | 0 | | | | | 7 784,26 | | | | 7 784,26 | | | | | 23,78 | | | | ТСО завышена прогнозируемая цена газа | | |
| 13 | | Энергия, в том числе | | | | | | - | | | | 1 108,98 | | | | | | 1 108,98 | | | | | 0 | | | | | 1 236,59 | | | | 1 236,59 | | | | | -127,61 | | | |  | | |
| 14 | | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | - | | | | 1 108,98 | | | | | | 1 108,98 | | | | | 0 | | | | | 1 236,59 | | | | 1 236,59 | | | | | -127,61 | | | | ТСО занижена прогнозируемая цена на электроэнергию | | |
| 16 | | Затраты на оплату труда | | | | | | 124,28 | | | | 3 041,37 | | | | | | 3 165,65 | | | | | 122,92 | | | | | 3 008,13 | | | | 3 131,05 | | | | | 34,6 | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | |
| 17 | | Отчисления на социальные нужды | | | | | | 37,53 | | | | 918,49 | | | | | | 956,03 | | | | | 37,12 | | | | | 908,46 | | | | 945,58 | | | | | 10,45 | | | | Исходя из отчислений на социальный нужды в размере 30,2 % от принятого ФОТ | | |
| 18 | | Холодная вода | | | | | | - | | | | 190,3 | | | | | | 190,3 | | | | | 0 | | | | | 188,48 | | | | 188,48 | | | | | 1,82 | | | | ТСО завышен объем питьевой воды | | |
| 21 | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | - | | | | 372,47 | | | | | | 372,47 | | | | | 0 | | | | | 372,01 | | | | 372,01 | | | | | 0,46 | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | |
| 24 | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | | | | - | | | | 335,96 | | | | | | 335,96 | | | | | 0 | | | | | 334,67 | | | | 334,67 | | | | | 1,29 | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | |
| 28 | | Прочие операционные расходы | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | | 0 | | | | | 23,01 | | | | 23,01 | | | | | -23,01 | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | |
| 30 | | Арендная плата | | | | | | - | | | | 45,08 | | | | | | 45,08 | | | | | 0 | | | | | 46,24 | | | | 46,24 | | | | | -1,16 | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам2020 года | | |
| 33 | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | | | | | | - | | | | 27,87 | | | | | | 27,87 | | | | | 0 | | | | | 26,52 | | | | 26,52 | | | | | 1,35 | | | | Исходя из уровня фактических расходов 2019 года в соответствии с представленным обоснованием | | |
| 35 | | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | - | | | | 2 262,93 | | | | | | 2 262,93 | | | | | 0 | | | | | 1 511,25 | | | | 1 511,25 | | | | | 751,68 | | | | В соответствии с представленной амортизационной ведомостью за 2019 год за исключением амортизации котельной, расположенной на территории ГП «Город Козельск» по адресу: ул. Суворова, д.22, в соответствии с пп.3 п.2 ст.256 НК РФ. | | |
| 40 | | Суммарная корректировка НВВ | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | | 0 | | | | | 444,21 | | | | 444,21 | | | | | -444,21 | | | | Исходя из общей суммы корректировки НВВ за 2019 год (по всем территориям) в размере 2004,37 тыс. руб. | | |
| 41 | | Прибыль, в том числе: | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | | 1,62 | | | | | 155,96 | | | | 157,57 | | | | | -157,57 | | | |  | | |
| 42 | | Нормативная прибыль | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | | 1,62 | | | | | 155,96 | | | | 157,57 | | | | | -157,57 | | | | Исходя из экономически обоснованных расходов на выплаты социального характера | | |
|  | | Сумма снижения | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | 127,12 | | | |  | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 127,12 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | 2021 год | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | 0,173 | | | | | | | | | | С учетом уровня (2,5 %) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | 2,5 | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | 0,5053 | | | | | | | | | | С учетом уровня (7,3 %) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | 7,3 | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | 6,9212 | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | 6,7482 | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | 6,2429 | | | | | | | | | | Экспертами принят в расчет исходя из объемов, учтенных при установлении тарифов на 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | 4,1234 | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | 1,5393 | | | | | | | | | | Определен в соответствии с пунктом 22(1) Основ ценообразования № 1075 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | | 1,5393 | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | 0,5802 | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2021 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 год | | | | | | | В том числе по регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 16 360,59 | | | | | | | 15 941,27 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 163,28 | | | | | | | 159,13 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103 | | | | | | | - | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6,2429 | | | | | | | 6,0829 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | - | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 620,67 | | | | | | | 2 620,67 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 26,16 | | | | | | | 26,16- | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103 | | | | | | | 103 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области на (третий) очередной 2021 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 «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | | 2544,43 | | | | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | |  | | | |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | | 2620,67 | | | | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | |  | | | |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | | 2544,43 | | | | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | |  | | | |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | | 2620,67 | | | | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | |  | | | |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2021 составил 103 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области по системам теплоснабжения, расположенным на территории ГП «Город Козельск» (кроме микрорайонов совхоз «Красный комбинат» и «Механический завод» и системы теплоснабжения, расположенной по адресу: г. Козельск, ул. Чкалова, в районе д. № 71, 73) вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 397-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области на 2019-2023 годы» (в  ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 09.12.2019 № 330-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 18.11.2020 и экспертными заключениями от 17.11.2020 по делу № 74/Т-03/1245-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**13. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 253-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для  Муниципального предприятия коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 09.12.2019 № 327-РК).**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации Муниципальное предприятие коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район» (далее - ТСО): | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | Муниципальное предприятие коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район» | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | 1024000763489 | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | 4014003390 | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | 401401001 | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения (доходы) | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический и почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | 249930, Калужская область, г. Мосальск,  ул. Энгельса, 43а | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (третий) 2021 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | |  | |  |  |  | | |  | | |  | | |  | |  | |  | | |  | | Таблица |  |
| 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 | |  |
| 2021 | | | руб./Гкал | | | | 2920,95 | | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | 16 006,8 | | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 253-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 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии (15 котельных, тепловые сети), находятся у организации в хозяйственном ведении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы:  - договор о закреплении муниципального имущества за МУП коммунальных электрических и тепловых сетей от 01.10.2002; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - договор от 13 декабря 2017 года № 379 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения»;  - договор от 26 декабря 2017 года № 381 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения»;  - выписка из ЕГРН от 07.08.2019. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2021 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 2021 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2021 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2020. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2021 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Значение | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,056 | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,036 | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | -0,322 | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0256 | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,7779 | |
| При расчёте расходов на 2021 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 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, 22(1) Основ ценообразования № 1075.  ТСО представлена информация о соответствии заявленных на 2021 год объёмов полезного отпуска объёмам, заложенным в схеме теплоснабжения муниципальных образований городское поселение «Город Мосальск» и сельское поселение «Деревня Людково».  Экспертами приняты в расчет на 2021 год объемы в соответствии с суммарными объемами полезного отпуска, включенными в актуализированные схемы теплоснабжения МО ГП "Город Мосальск" и МО СП "Деревня Людково". Данные объемы подтверждаются объемами фактической реализации за период 2017 – 2019 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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).  Объемы полезного отпуска тепловой энергии котельных ДК Раменский, расположенной на территории СП «Поселок Раменский», ДК Долгое и школа Долгое, расположенных на территории СП «Деревня Долгое», при расчете тарифов на 2021 год не учитываются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 12-ти котельных. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | |
| МО ГП «Город Мосальск»  1. Котельная ПЛ-31,  г. Мосальск, ул. СПТУ, д б/н 2. Котельная ЦРБ  г. Мосальск, ул. Братьев Луканиных,  д. б/н 3. Котельная БМК- 0,4 РОНО  г. Мосальск, ул. Ленина, д. 40 4. Котельная БМК- 0,4 Дом культуры г. Мосальск, ул. Ленина, д. 31 5. Котельная Школа № 2 г. Мосальск, ул. Революции, д. 10 6. Котельная БМК -0,4 Школа № 2,  г. Мосальск, ул. Кирова, д. 42 7. Котельная БМК -0,4 Администрация,  г. Мосальск, ул. Ленина, д. 16  МО СП «Деревня Людково» 8. Котельная ДК д. Людково  Мосальский район, д.Людково  , д.Людково. | | | | | | | 1. Котельная БМК- 0,4 Детский сад,   г. Мосальск,  ул. Ленина, д. 10 2. Котельная БМК- 0,2 Гостиница,   г. Мосальск,  ул. Ленина, д. 44 3. Котельная БМК-04, Мосальск, ул. Ани Морозовой, д. 50 4. Котельная БМК- 0,4 школа № 1,  г. Мосальск,  ул. Энгельса, д. 6 | | | | | | | | | | | 1. Котельная ДК д. Долгое  Калужская область, Мосальский район,  д. Долгое 2. Котельная школы д. Долгое  Калужская область, Мосальский район,  д. Долгое  3. Котельная школы ДК с. Раменский Калужская область, Мосальский район,  п. Раменский | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | 169,0 | | | | В соответствии с режимными картами котлов | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | 3,45 | | | | В соответствии с нормативным уровнем потерь | | | | | | | | | | |
| 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 2020 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 2019 года, а также с учетом двух индексов роста цен на электрическую энергию. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2020 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2021 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2020 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2021 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 необходимой валовой выручки 2019 года осуществляется в соответствии с формулой корректировки, 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 необходимой валовой выручки за 2019 год в размере 904,48 тыс. руб. (недополученный доход). Из данной суммы экспертами выделяется сумма к учету в последующие периоды в размере 696,45 тыс. руб., относящаяся к регулируемым котельным (8 котельных).  С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей экспертами будет рассмотрена возможность включения корректировки НВВ за 2018 год (2 111,06 тыс. руб.) и за 2019 год (696,45 тыс. руб.) в последующие периоды регулирования (не позднее третьего расчетного периода). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год экспертами суммарная корректировка не учтена. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | |
| Полученные данные | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | Размер снижения | |
| Передача | | | Производство | | | Всего | | | Передача | | Производство | | Всего | | |
| 4 | Справочно: нормативный уровень прибыли | | | | | | 0,93 | | | 0,93 | | | - | | | 0,4 | | 0,4 | | 0,4 | | | -0,4 | |  | |
| 7 | НВВ | | | | | | 666,48 | | | 15 340,32 | | | 16 006,8 | | | 460,99 | | 14 060,47 | | 14 521,46 | | | 1 485,34 | |  | |
| 9 | Итого расходов | | | | | | 660,34 | | | 15 198,97 | | | 15 859,31 | | | 459,8 | | 14 013,74 | | 14 473,54 | | | 1 385,77 | |  | |
| 10 | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | | | 39,62 | | | 911,94 | | | 951,56 | | | 0 | | 367,85 | | 367,85 | | | 583,71 | | Исходя из фактической суммы за 2019 года в соответствии с представленным обоснованием | |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | 620,72 | | | 14 287,03 | | | 14 907,75 | | | 459,8 | | 13 645,89 | | 14 105,69 | | | 802,06 | |  | |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | - | | | 6 853,24 | | | 6 853,24 | | | 0 | | 6 460,64 | | 6 460,64 | | | 392,6 | | ТСО завышены объем и прогнозная цена природного газа | |
| 13 | Энергия, в том числе | | | | | | - | | | 1 037,04 | | | 1 037,04 | | | 0 | | 962,19 | | 962,19 | | | 74,85 | |  | |
| 14 | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | - | | | 1 037,04 | | | 1 037,04 | | | 0 | | 962,19 | | 962,19 | | | 74,85 | | ТСО завышены объем и прогнозная цена электроэнергии | |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | | | 451,79 | | | 3 497,97 | | | 3 949,76 | | | 338,91 | | 3 459,65 | | 3 798,56 | | | 151,2 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | | | 143,22 | | | 1 108,86 | | | 1 252,07 | | | 102,35 | | 1 044,82 | | 1 147,17 | | | 104,9 | | Исходя из отчислений на социальный нужды в размере 30,2 % от принятого ФОТ | |
| 18 | Холодная вода | | | | | | - | | | 196,78 | | | 196,78 | | | 0 | | 184,56 | | 184,56 | | | 12,22 | | ТСО завышеы объем и прогнозная цена питьевой воды | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | - | | | 51,5 | | | 51,5 | | | 0 | | 50,94 | | 50,94 | | | 0,56 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | | - | | | 732,25 | | | 732,25 | | | 0 | | 724,23 | | 724,23 | | | 8,02 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей: | | | | | | - | | | 29,38 | | | 29,38 | | | 0 | | 28,93 | | 28,93 | | | 0,45 | | Исходя из уровня фактических расходов 2019 года в соответствии с представленными ТСО обоснованиями | |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | 18,54 | | | 729,93 | | | 748,47 | | | 18,54 | | 729,93 | | 748,47 | | | 0 | |  | |
| 38 | выпадающие доходы/экономия средств | | | | | | 7,18 | | | 50,07 | | | 57,25 | | | 0 | | 0 | | 0 | | | 57,25 | | В связи с отсутствием экономического обоснования | |
| 41 | Прибыль | | | | | | 6,14 | | | 141,35 | | | 147,49 | | | 1,19 | | 46,73 | | 47,92 | | | 99,57 | |  | |
| 42 | Нормативный уровень прибыли | | | | | | 6,14 | | | 141,35 | | | 147,49 | | | 1,19 | | 46,73 | | 47,92 | | | 99,57 | |  | |
|  | Сумма снижения | | | | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | 1 485,34 | |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 1 485,34 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | 2021 год | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | 0,1656 | | | | | | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2019 год | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | 2,99 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | 0,1911 | | | | | | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2019 год | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | 3,45 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | 5,5453 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | 5,3797 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | 5,1886 | | | | | | Экспертами приняты в расчет объемы в соответствии с суммарными объемами полезного отпуска, включенными в актуализированные схемы теплоснабжения МО ГП "Город Мосальск" и МО СП "Деревня Людково".  Данные объемы подтверждаются объемами фактической реализации за период 2017 – 2019 годы | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | 4,4664 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | 0,4 | | | | | | В соответствии с представленным ТСО уточненным балансом | | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | 0,4 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | 0,3222 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2021 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | 2021 год | | | | В том числе по регулируемой деятельности | | | | | | |  |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | 14 521,46 | | | | 11 314,11 | | | | | | |  |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | 460,99 | | | | 460,09 | | | | | | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | 97,57 | | | | - | | | | | | |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 5,19 | | | | 4,0426 | | | | | | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | 94,73 | | | | - | | | | | | |  |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | 2 798,72 | | | | 2 798,72 | | | | | | |  |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | 88,85 | | | | 88,85 | | | | | | |  |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | 103 | | | | 103 | | | | | | |  |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для Муниципального предприятия коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район» на (третий) очередной 2021 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 предприятие коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район» | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2021 | | 2717,21 | | | | | | - | | - | | - | - | | - | |  |
| 01.07-31.12 2021 | | 2798,72 | | | | | | - | | - | | - | - | | - | |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2021 | | 2717,21 | | | | | | - | | - | | - | - | | - | |  |
| 01.07-31.12 2021 | | 2798,72 | | | | | | - | | - | | - | - | | - | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2021 составил 103 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, а также снижением объемов полезного отпуска. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для Муниципального предприятия коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 253-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для Муниципального предприятия коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 09.12.2019 № 327-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 10.11.2020 по делу № 120/Т-03/1361-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**14. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 330-РК «Об  установлении тарифов  на  тепловую энергию (мощность) для  открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 197-РК).**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ОАО «Российские железные дороги» (далее - ТСО): | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1037739877295 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 7708503727 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 770801001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 107174, г. Москва, ул. Новая Басманная, 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 105066, г. Москва, Тупик Ольховский, 8 «а» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2021 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») По системе теплоснабжения котельной, расположенной по адресу ст. Сухиничи-Главные территория локомотивного депо (ТЧР-47) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (третий) 2021 год долгосрочного периода регулирования.  Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | |  |
| 2021 | | | | руб./Гкал | | | | | | | 4195,55 | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | 31 382,76 | | | | | | | | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 330-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 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче, находятся в собственности. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - Ст. Сухиничи - Главные ТЧр-47 г. Сухиничи территория локомотивного депо свидетельство о государственной регистрации права от 06.08.2014 40 КЛ № 718041. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2021 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 2021 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2021 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2020. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2021 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,056 | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0256 | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0256 | | | |
| При расчёте расходов на 2021 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 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(1) Основ ценообразования № 1075.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования представлена некорректно.  С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей экспертами принят объем полезного отпуска исходя из плана на 2020 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 4 (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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 ст. Сухиничи-Главные ТЧр - 47 г. Сухиничи территория локомотивного депо | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 179,8 | | | | | | | | | не утвержден | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5,26 % | | | | | | | | | не утвержден | | | | | | | | | |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Эксперты принимают в расчет на 2021 год прогнозную цену мазута с учетом поэтапного достижения фактической цены. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из цены, учтенной в действующем тарифе второго полугодия 2020 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) и водоотведение (стоки) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2020 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2021 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2020 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; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - амортизация основного производственного оборудования принята в размере – 694,29 тыс. руб., исходя из соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающей организации и потребителей; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода 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.  При расчёте тарифов на 2021 год ТСО прибыль не планирует.  Следовательно, при расчете необходимой валовой выручки на 2021 год экспертами прибыль не учитывается. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2019 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 2019 год в размере 6080,29 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 2019 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № | Статьи расходов | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | Комментарии | | Полученные данные | | | Утвержденные данные | | | Размер снижения | | Передача | Производство | Всего | Передача | Производство | Всего | | 7 | НВВ | - | 31 382,76 | 31 382,76 | 2 325,81 | 19 036,4 | 21 362,21 | 10 020,55 |  | | 9 | Итого расходов | - | 31 382,76 | 31 382,76 | 2 325,81 | 19 036,4 | 21 362,21 | 10 020,55 |  | | 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | - | 31 382,76 | 31 382,76 | 2 325,81 | 19 036,4 | 21 362,21 | 10 020,55 |  | | 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | - | 15 925,64 | 15 925,64 | 0 | 13 103,5 | 13 103,5 | 2 822,14 |  | | 13 | Энергия, в том числе | - | - | - | 0 | 935,73 | 935,73 | -935,73 | ТСО ошибочно не включила затраты по статье ээ | | 14 | затраты на покупную электрическую энергию | - | - | - | 0 | 935,73 | 935,73 | -935,73 |  | | 16 | Затраты на оплату труда | - | 8 536,64 | 8 536,64 | 1 775,5 | 2 975,47 | 4 750,97 | 3 785,67 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 17 | Отчисления на социальные нужды | - | 2 352,98 | 2 352,98 | 539,75 | 904,54 | 1 444,3 | 908,68 | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,4 % от ФОТа | | 18 | Холодная вода | - | - | - | 0 | 149,24 | 149,24 | -149,24 | Исходя из нормативного объема и прогнозной цены питьевой воды | | 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | - | 759,65 | 759,65 | 0 | 165,85 | 165,85 | 593,8 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | - | 1 540,68 | 1 540,68 | 0 | 0 | 0 | 1 540,68 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | - | 868,58 | 868,58 | 0 | 1,14 | 1,14 | 867,44 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | - | 210,28 | 210,28 | 0 | 117,19 | 117,19 | 93,09 | С учетом соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей | | 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | - | 1 188,32 | 1 188,32 | 10,55 | 683,74 | 694,29 | 494,03 | С учетом соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей | |  | Сумма снижения | - | - | - | - | - | - | 10 020,55 |  |   Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  10 020,55 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,23 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,5 | | | | Принято на уровне, учтенном в действующем тарифе | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,49 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5,26 | | | | Принято на уровне, учтенном в действующем тарифе | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | | | | | | | | 9,23 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | | | 9 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | 8,52 | | | | С учетом соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей, принят исходя из баланса, утвержденного на 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6,81 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,71 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,71 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2021 год представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | |  |  | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 21 362,21 | | | | | | | | | |  |  | |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 325,81 | | | | | | | | | |  |  | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 105,4 | | | | | | | | | |  |  | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 8,52 | | | | | | | | | |  |  | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | |  |  | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 508,77 | | | | | | | | | |  |  | |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 273,14 | | | | | | | | | |  |  | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 105,4 | | | | | | | | | |  |  | |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») на (третий) очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы составили:  Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | |
| ОАО «Российские железные дороги» (Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «Российские железные дороги») | | | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | | 2380,24 | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | | 2508,77 | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | | 2856,29 | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | | 3010,52 | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2021 составил 105,4%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2021 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») По системам теплоснабжения котельных, расположенных по адресу ст. Сухиничи-Главные ул. Железнодорожная, 36 (больница) и ул. Железнодорожная, 30 (ПЧ-48) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (третий) 2021 год долгосрочного периода регулирования.  Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | |  |
| 2021 | | | | руб./Гкал | | | | | 4427,01 | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | 10 124,58 | | | | | | | | | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 330-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 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче, находятся у ТСО в собственности. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Котельная ст. Сухиничи-Главные ПЧ-48 свидетельство о государственной регистрации права от 11.12.2012 40 КЛ № 424381;  2. Котельная ст. Сухиничи-Главные больница свидетельство о государственной регистрации права от 11.12.2012 40 КЛ № 424381. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2021 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 2021 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2021 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2020. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2021 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,056 | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,036 | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0256 | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0256 | |
| При расчёте расходов на 2021 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 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 представлена некорректно.  В связи с отсутствием распределения объемом полезного отпуска в схеме теплоснабжения по годам и наличием динамики снижения отпуска, согласно форме, статистической отчетности, представленных ТСО, экспертами принята величина полезного отпуска с учетом поэтапного снижения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 12 (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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 ст. Сухиничи-Главные ПЧ-48 г. Сухиничи ул. Железнодорожная 36 Котельная ст. Сухиничи-Главные больница г. Сухиничи  ул. Железнодорожная 30 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 173,75 | | | | | | | | | | | | | не утвержден | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 7,31 | | | | | | | | | | | | | не утвержден | | | | | | | |
| 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 2020 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 2020 года, 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 2020 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2021 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2020 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода 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.  При расчёте тарифов на 2021 год ТСО прибыль не планирует.  Следовательно, при расчете необходимой валовой выручки на 2021 год экспертами прибыль не учитывается. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2019 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей, а также в связи с ежегодным поэтапным снижением полезного отпуска включение величины корректировки не представляется возможным. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | |
| |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № | Статьи расходов | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | Комментарии | | Полученные данные | | | Утвержденные данные | | | Размер снижения | | Передача | Производство | Всего | Передача | Производство | Всего | | 7 | НВВ | - | 10 124,58 | 10 124,58 | 986,42 | 7 409,91 | 8 396,32 | 1 728,26 |  | | 9 | Итого расходов | - | 10 124,58 | 10 124,58 | 986,42 | 7 409,91 | 8 396,32 | 1 728,26 |  | | 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | - | 10 124,58 | 10 124,58 | 986,42 | 7 409,91 | 8 396,32 | 1 728,26 |  | | 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | - | 2 708,03 | 2 708,03 | 0 | 3 900,49 | 3 900,49 | -1 192,46 | ТСО занижен объем газа | | 13 | Энергия, в том числе | - | 751,03 | 751,03 | 0 | 391,24 | 391,24 | 359,79 |  | | 14 | затраты на покупную электрическую энергию | - | 751,03 | 751,03 | 0 | 391,24 | 391,24 | 359,79 | ТСО завысило объем ээ | | 16 | Затраты на оплату труда | - | 2 487,35 | 2 487,35 | 728,18 | 1 108,95 | 1 837,13 | 650,22 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 17 | Отчисления на социальные нужды | - | 743,05 | 743,05 | 221,37 | 337,12 | 558,49 | 184,56 | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,4 % от ФОТа | | 18 | Холодная вода | - | - | - | 0 | 77,91 | 77,91 | -77,91 | Исходя из нормативного объема и прогнозной цены питьевой воды | | 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | - | 32,66 | 32,66 | 36,87 | 65,17 | 102,04 | -69,38 |  | | 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | - | 2 006,58 | 2 006,58 | 0 | 341,48 | 341,48 | 1 665,1 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | - | 1,54 | 1,54 | 0 | 0 | 0 | 1,54 |  | | 28 | Прочие операционные расходы | - | - | - | 0 | 27,16 | 27,16 | -27,16 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | - | 337,46 | 337,46 | 0 | 103,5 | 103,5 | 233,96 | С учетом соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей | | 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | - | 1 056,89 | 1 056,89 | 0 | 1 056,89 | 1 056,89 | 0 | В соответствии с амортизационной ведомостью ОС | |  | Сумма снижения | - | - | - | - | - | - | 1 728,26 |  |   Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  1 728,26 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,05 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,41 | | | | | Принято на уровне, учтенном в действующем тарифе | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,28 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 7,31 | | | | | Принято на уровне, учтенном в действующем тарифе | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,86 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,8 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,52 | | | | | С учетом поэтапного снижения полезного отпуска и представленного уточненного баланса тепловой энергии на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,58 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,21 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,24 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,24 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,5 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2021 год представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | |  |  | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 8 396,32 | | | | | | | |  |  | |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 986,42 | | | | | | | |  |  | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 96,45 | | | | | | | |  |  | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,52 | | | | | | | |  |  | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 93,64 | | | | | | | |  |  | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 384,64 | | | | | | | |  |  | |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 280,15 | | | | | | | |  |  | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103 | | | | | | | |  |  | |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») на (третий) очередной 2021 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 | | | |
| ОАО «Российские железные дороги» (Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «Российские железные дороги») | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | | 2315,20 | | | | | | | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | - | | | |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | | 2384,64 | | | | | | | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | - | | | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | | 2778,24 | | | | | | | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | - | | | |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | | 2861,57 | | | | | | | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | | | - | | | |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2021 составил 103%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, снижением полезного отпуска. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:  Внести изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 330-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для  открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 197-РК). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 05.11.2020 по делу № 176/Т-03/1432-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**15. Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для публичного акционерного общества «Троицкая бумажная фабрика» на 2021 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проект производственной программы разрабатывается регулируемой организацией и утверждается министерством конкурентной политики Калужской области в соответствии с требованиями Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» и постановления Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По результатам рассмотрения проекта производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2021 год экспертной группой предлагается утвердить для публичного акционерного общества «Троицкая бумажная фабрика» на 2021 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  | |  |  | |  | |  |  | |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для публичного акционерного общества «Троицкая бумажная фабрика» на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | публичное акционерное общество «Троицкая бумажная фабрика», 249831, Калужская область, Дзержинский район, город Кондрово, улица Маяковского, 1 | | | | | | | | | | | |
| 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 год | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  | |  |  | |  | |  |  | |
| 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 | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 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 | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 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 | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  | |  |  | |  | |  |  | |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатели производственной деятельности | | | | Единицы измерения | | | | 2021 год | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | | | | 4 | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | |  | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | тыс. куб.м | | | | 1 828,15 | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  | |  |  | |  | |  |  | |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | | | | | Единицы измерения | | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | 3 | | | | 4 | | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | | |
|  | Транспортировка сточных вод | | | | | | |  | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | 728,82 | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  | |  |  | |  | |  |  | |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | План 2021 | | |
| Показатели качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | |
| Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | | | | | | | | | | ед./км | | | | 0 | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | | | ед./км | | | | 0 | | |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0 | | |
| Раздел VI | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности деятельности не приводится в связи с отсутствием изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности в течение срока действия производственной программы. Расходы на реализацию производственной программы 2021 года увеличились на 28,47%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | План 2019 года | | Факт 2019 года | | | | | | Отклонение | | | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | | 4 | | 5 | | | | | | 6 | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | |  | |  | |  | | | | | |  | | | | |
| Объем сточных вод | | | | | тыс.куб.м. | | 1 787,39 | | 1 663,82 | | | | | | 123,57 | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | тыс.руб. | | 3 539,22 | | 3 474,18 | | | | | | 65,04 | | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | |  | |  | | | | | |  | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | |  | |  | | | | | |  | | | | |
| Отчет о выполнении по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | |  | |  | | | | | |  | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | |  | |  | | | | | |  | | | | |
| 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 | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | 0 | | | | | | | |

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

Утвердить предложенную производственную программу в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для публичного акционерного общества «Троицкая бумажная фабрика» на 2021 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 16.11.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**16. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для публичного акционерного общества «Троицкая бумажная фабрика» на 2021 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | публичное акционерное общество «Троицкая бумажная фабрика» | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | 1024000568239 | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | 4004009259 | | | | | | | | | |
| КПП | | | | 400401001 | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | 249831, Калужская область, Дзержинский район, город Кондрово, улица Маяковского, 1 | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | 249831, Калужская область, Дзержинский район, город Кондрово, улица Маяковского, 1 | | | | | | | | | |
| Публичное акционерное общество «Троицкая бумажная фабрика» далее – транзитная организация) представило в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на транспортировку сточных вод на 2021 год в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | |  |  |  |  |
| 01.01-30.06.2021 | | | 01.07-31.12.2021 | | |  |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| Транспортировка сточных вод | | руб./м3 | | 0,34 | | | 0,36 | | |  |  |  |  |
| По представленным транзитной организацией материалам, приказом министерства приказом министерства от 08.05.2020 № 127-тд открыто дело № 94/В-03/1838-20 об установлении одноставочных тарифов на транспортировку сточных вод на 2021 год методом сравнения аналогов, так как протяженность сетей организации составляет 2,96 км (менее 10 км). | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 450-РК «Об установлении тарифа на транспортировку сточных вод для публичного акционерного общества «Троицкая бумажная фабрика» на 2020 год» для публичного акционерного общества «Троицкая бумажная фабрика» на 2020 год: | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | |  |  |  |  |
| 01.01-30.06.2020 | | | 01.07-31.12.2020 | | |  |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| Транспортировка сточных вод | | руб./м3 | | 0,34 | | | 0,34 | | |  |  |  |  |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у транзитной организации в собственности (свидетельства о государственной регистрации права собственности КНС и канализационных сетей). | | | | | | | | | | | | | |
| Транзитная организация оказывает услуги на территории МО ГП «Город Кондрово» в зоне деятельности гарантирующей организации ГП Калужской области «Калугаоблводоканал» (далее – гарантирующая организация) (постановление городской управы ГП «Город Кондрово» от 22.09.2014 № 328).  Заключен договор от 13.02.2019 № 1028/ПР по транспортировке сточных вод с гарантирующей организацией. | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у транзитной организации отсутствует. | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов методом сравнения аналогов произведен в соответствии с разделом V Методических указаний. При установлении тарифов с применением метода сравнения аналогов величина необходимой валовой выручки транзитной организации на 2021 год определяется исходя из экономически обоснованных затрат гарантирующей организации в централизованных системах водоснабжения и (или) водоотведения и протяженности сети регулируемой организации и рассчитывается по формулам: | | | | | | | | | | | | | |
| HBBn=(УТР+А)\*Ln, УТР=ТР tp,го/Lго | | | | | | | | | | | | | |
| где: HBBn - необходимая валовая выручка, установленная в отношении транзитной организации, тыс. руб.; УТР - удельная необходимая валовая выручка в расчете на метр водопроводной (канализационной) сети, тыс. руб./км; Ln - протяженность водопроводной (канализационной) сети транзитной организации, определенная в сопоставимых величинах, км; A - нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в расчете на протяженность сети, тыс. руб./км; TP tp,го - текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке воды (стоков), тыс. руб.; Lго - протяженность водопроводной (канализационной) сети гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах, км. Протяженность водопроводной (канализационной) сети регулируемой организации определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм по формулам: | | | | | | | | | | | | | |
| Li=Σd Ld,i \* Kd, Kd=Sd/S500, | | | | | | | | | | | | | |
| где: Li - протяженность в километрах трубопроводов организации i в сопоставимых величинах, км; Ld,i - протяженность в километрах трубопроводов диаметра d организации i, км; Ld - протяженность в километрах трубопроводов диаметра d в централизованной системе водоснабжения (водоотведения), км; Kd - коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от их диаметра d; Sd - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра d, тыс. руб./км; S500 - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра 500 мм, тыс. руб./км. | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Определение протяженности сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах, км. | | | | | | | | | | | | | |
| Протяженность канализационных сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах, определена по данным, предоставленным гарантирующей организацией и составила 778,48683 км.  Протяженность сетей определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм.  При расчете протяженности канализационных сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах использовались укрупненные нормативы цены строительства, утвержденные приказами министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ: от 30 декабря 2019 г. № 918/пр «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства» и от 28 августа 2014 г. № 506/пр «О внесении в федеральный реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении сметной стоимости объектов капитального строительства, строительство которых финансируется с привлечением средств федерального бюджета, укрупненных сметных нормативов цены строительства для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры», а так же сметные расчеты предоставленные гарантирующей организацией . | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Определение протяженности сетей транзитной организации в сопоставимых величинах, км. | | | | | | | | | | | | | |
| Протяженность канализационных сетей транзитной организации в сопоставимых величинах, определена по данным, предоставленным транзитной организацией, и составила 1,7056 км. | | | | | | | | | | | | | |
| Протяженность сетей определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм. | | | | | | | | | | | | | |
| При расчете протяженности канализационных сетей транзитной организации в сопоставимых величинах использовались укрупненные нормативы цены строительства, утвержденные приказами министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ: от 30 декабря 2019 г. № 918/пр «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства» и от 28 августа 2014 г. № 506/пр «О внесении в федеральный реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении сметной стоимости объектов капитального строительства, строительство которых финансируется с привлечением средств федерального бюджета, укрупненных сметных нормативов цены строительства для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры», а так же сметные расчеты, предоставленные гарантирующей организацией . | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Определение текущих расходов гарантирующей организации, отнесенных на вид деятельности Транспортировка сточных вод. | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 Определение текущих расходов гарантирующей организации, отнесенных на вид деятельности Транспортировка сточных вод. | | | | | | | | | | | | | |
| Текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по Транспортировка сточных вод, определены на основании представленных обосновывающих материалов, по фактическим данным гарантирующей организации за 2019 год с учетом параметров Прогноза, в том числе индексов потребительских цен на 2020 год в размере 1,03 и на 2021 год в размере 1,036, планируемого роста цен на электроэнергию на 2020 год в размере 1,056 и на 2021 год в размере 1,056. Текущие расходы по полугодиям определены исходя из годовых значений. | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Определение удельного размера текущих расходов гарантирующей организации, отнесенных на вид деятельности Транспортировка сточных вод. | | | | | | | | | | | | | |
| Размер удельных текущих расходов определяется по формуле (2.1) Методических указаний | | | | | | | | | | | | | |
| УТР=ТРтр,го/Lго, (2.1) | | | | | | | | | | | | | |
| Текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности Транспортировка сточных вод, составляют 331 832,43 тыс. руб. Текущие расходы по полугодиям определены исходя из годовых значений. | | | | | | | | | | | | | |
| Протяженность канализационных сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах составила 778,48683 км. | | | | | | | | | | | | | |
| Размер удельных текущих расходов составляет: | | | | | | | | | | | | | |
| - УТР( год): 331 832,43 тыс.руб.: 778,48683 км = 426,25 тыс.руб./км. | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Определение нормативного уровня расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов. | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов определен экспертной группой в среднем по регулируемым организациям Калужской области, для которых установлены тарифы на транспортировку сточных вод на 2020 год и составляет 16,25 % в доле НВВ. | | | | | | | | | | | | | |
| При этом максимально возможный процент от удельной НВВ согласно пункту 36 Методических указаний составляет 15%. | | | | | | | | | | | | | |
| На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает учесть в расчете тарифов уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в размере 15 % от удельной НВВ что составляет 63,94 тыс.руб./км. | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Определение необходимой валовой выручки транзитной организации по услугам Транспортировка сточных вод. | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | |
| |  | | --- | |  | | № | Показатель | Ед.изм. | 2021 год первое полугодие | 2021 год второе полугодие | | 1. | Удельные текущие расходы гарантирующей организации | тыс.руб./км | 426,25 | 426,25 | | 2. | Нормативный уровень расходов на амортизацию (15% от НВВ) | тыс.руб./км | 63,94 | 63,94 | | 3. | Протяженность сетей транзитной организации в сопоставимых величинах | км | 1,7056 | 1,7056 | | 4. | НВВ транзитной организации | тыс.руб. | 621,57\* | 836,07 | | | | | | | | | | | | | | |
| \* Необходимая валовая выручка за первое полугодие определена исходя из условия непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного 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.  Необходимая валовая выручка транзитной организации на 2021 год составляет 728,82 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Объем оказываемых услуг транспортировку сточных вод. | | | | | | | | | | | | | |
| Объем оказываемых услуг определен в соответствии с разделом Методических указаний на основании фактических данных, в том числе: | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | Ед. изм | Предложение организации | Утверждено на 2021 | Отклонение от предложения организации | | Комментарии | | | | | |
|
|
| Транспортировка сточных вод | По абонентам | | тыс. м3 | 1 672,64 | 1 828,15 | 155,51 | | По данным организации, осуществляющих очистку сточных вод для ПАО «Троицкая бумажная фабрика» | | | | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | тыс. м3 | 49,29 | 36,02 | 36,02 | | Объемы включены по данным гарантирующей организации | | | | | |
| Производственные нужды организации | | тыс. м3 | 1 623,35 | 1 792,13 | 168,78 | |  | | | | | |
| 7. Расчет тарифов на транспортировку сточных вод на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает установить на 2021 год для публичного акционерного общества «Троицкая бумажная фабрика» тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | 01.07-31.12 2021 | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | руб./м3 | | 0,34 | | | | | 0,46 | | | | |
| Рост | | % | | 100 | | | | | 135,29 | | | | |
| Экспертная оценка по установлению тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для публичного акционерного общества  «Троицкая бумажная фабрика» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | |

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

Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года предложенные тарифы на транспортировку сточных вод для публичного акционерного общества «Троицкая бумажная фабрика» на 2021 год.

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением и пояснительной запиской от 16.11.2020 по делу № 94/В-03/1838-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**17. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 207-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Московско-Смоленский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 165-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». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По результатам рассмотрения проекта измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2021 год экспертной группой предлагается утвердить для Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Московско-Смоленский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению- структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД») на 2021 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  | |  |  |  | |  |  | |  |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Московско-Смоленский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению- структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД») на 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Московско-Смоленский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»), 107174, г. Москва, ул. Новая Басманная, 2 | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
|  | 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 | | | | | | |
| 2.2. 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 | | | | | | |
| 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 | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  | |  |  |  | |  |  | |  |
| 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 | | 21,79 | | 21,79 | | | 21,79 | | 21,79 | | | 21,79 | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  | |  |  |  | |  |  | |  |
| 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. | | | | 556,27 | | | | | | |
| 2020 | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | 572,98 | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | 584,14 | | | | | | |
| 2022 | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | 603,93 | | | | | | |
| 2023 | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | 621,84 | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  | |  |  |  | |  |  | |  |
| 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 | | 0 | | 0 | | 0 | | 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 | | 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 | | 1,93 | | 1,93 | | 1,93 | | 1,93 | | | 1,93 | |
| 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 | | 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 | | | 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 | | | 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 | | 1 | | | 0 | | 1 | | | 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 | | | | | | % | 0 | | 0 | | | 0 | | 0 | | | 0 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | % | 0 | | 0 | | | 0 | | 0 | | | 0 | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  | |  |  |  | |  |  | |  |
| Расходы на реализацию производственной программы 2021 года увеличились на 2%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  | |  |  |  | |  |  | |  |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | | План 2019 года | | | | Факт 2019 года | | | | Отклонение | | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | | | 4 | | | | 5 | | | | 6 | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  | | |  | | | |  | | | |  | | | |
| Объем подачи воды | | | | | тыс.куб.м. | | | 21,79 | | | | 19,06 | | | | 2,73 | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | тыс.руб. | | | 556,27 | | | | 1 864,29 | | | | -1 308,02 | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | | 0 | | | | 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 | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  | |  |  |  | |  |  | |  |
| 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 | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | 0 | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | 0 | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | 0 | | | | | | |
| 2023 год | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
|  | 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 26.11.2018 № 207-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Московско-Смоленский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 165-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 16.11.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**18. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 223-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Московско-Смоленский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению-структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 166-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Московско-Смоленский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД») | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | 1037739877295 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | 7708503727 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | 770801001 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | 107174, г. Москва, ул. Новая Басманная, 2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | 105066, г. Москва, Тупик Ольховский, 8 «а» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Организация представила предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) методом индексации на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | | | |  |  | |  |  | |  | | | |  |
| 01.01-30.06 2021 | | | | 01.07-31.12 2021 | | | |  |  | |  |  | |  | | | |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | |  |  | |  |  | |  | | | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 63,25 | | | | 75,97 | | | |  |  | |  |  | |  | | | |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | |  |  | |  |  | |  | | | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 75,90 | | | | 91,16 | | | |  |  | |  |  | |  | | | |  |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства от 12.05.2020 № 146-тд открыто дело № 93/В-03/1781-20 об установлении одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) 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 не является гарантирующей в сфере водоснабжения и водоотведения. Транзитная организация оказывает услуги на территории МО ГП «Город Калуга» в зоне деятельности гарантирующей организации ГП Калужской области «Калугаоблводоканал» (постановление Городской Управы г. Калуги от 12.03.2013 № 2330-пи). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в собственности (свидетельство о государственной регистрации права собственности от 09.02.2010 № АА 00240). Организация оказывает услуги на территории «Город Калуга». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - Общая система налогообложения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная, в соответствии с действующим законодательством, инвестиционная программа у организации отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2020 год для Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Московско-Смоленский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению- структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД») установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 223-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Московско-Смоленский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 166-РК). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов утвержденные на 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | | 01.07-31.12 2020 | | | | | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 25,78 | | | | | | | | | 26,81 | | | | | | | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 30,94 | | | | | | | | | 32,17 | | | | | | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитанытарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 рассчитанытарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | Ед. изм | Предложение организации | | | Утверждено на 2021 | Корректировка объемов оказываемых услуг | | Предложение экспертной группы | | | Отклонение от предложения организации | | | Комментарии | | | | | | |
|  |
|  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | Водоподготовка | | т.м3 | 19,85 | | | 21,79 | 1,94 | | 21,79 | | | 1,94 | | | Объемы реализации приняты на уровне плана 2020 года, ввиду непредставления организацией документов, подтверждающих фактическое снижение объемов реализации | | | | | | |  |
| Из собственных источников | | т.м3 | 19,85 | | | 21,79 | 1,94 | | 21,79 | | | 1,94 | | |  | | | | | | |  |
| От других операторов | | т.м3 | - | | | - | - | | - | | | - | | |  | | | | | | |  |
| коммунально бытовые и технологические нужды | | т.м3 | - | | | - | - | | - | | | - | | |  | | | | | | |  |
| Потери воды | | т.м3 | 0,79 | | | - | -0,79 | | - | | | -0,79 | | | Уровень потерь является долгосрочным параметром регулирования. Не утвержден для организации | | | | | | |  |
| По абонентам | | т.м3 | 19,06 | | | 21,79 | 2,73 | | 21,79 | | | 2,73 | | |  | | | | | | |  |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | т.м3 | - | | | - | - | | - | | | - | | |  | | | | | | |  |
| Собственным абонентам | | т.м3 | 19,06 | | | 21,79 | 2,73 | | 21,79 | | | 2,73 | | |  | | | | | | |  |
| Производственные нужды организации | | т.м3 | 2,12 | | | 6,56 | 4,44 | | 6,56 | | | 4,44 | | |  | | | | | | |  |
| Бюджетным потребителям | | т.м3 | 0,18 | | | 0,37 | 0,19 | | 0,37 | | | 0,19 | | |  | | | | | | |  |
| Населению | | т.м3 | 0,03 | | | 14,86 | 14,83 | | 14,86 | | | 14,83 | | |  | | | | | | |  |
| Прочим потребителям | | т.м3 | 16,73 | | | - | -16,73 | | - | | | -16,73 | | |  | | | | | | |  |
| 3. На 2021 были установлены долгосрочные параметры регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 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 | 363,24 | | | | - | | | - | | | - | | | 1,93 | | | | | | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2020 | - | | | | 1 | | | - | | | - | | | 1,93 | | | | | | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2021 | - | | | | 1 | | | - | | | - | | | 1,93 | | | | | | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2022 | - | | | | 1 | | | - | | | - | | | 1,93 | | | | | | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2023 | - | | | | 1 | | | - | | | - | | | 1,93 | | | | | | |  |
| 3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения у организации следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | Факт 2019 | | | План 2021 | | | | | |  |
| 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 | | | | | | | | | | | % | | | 0 | | | 0 | | | | | |  |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 0,91 | | | 1,93 | | | | | |  |
| 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 | | | 0 | | | 0 | | | | | |  |
| 5. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Индексы | | | | | 2021 | | |  | |  | |  |  | |  |  | |  | | | |  |  |
| Индекс цен на природный газ | | | | | 1,03 | | |  | |  | |  |  | |  |  | |  | | | |  |  |
| Индекс цен на холодную воду и водоотведение | | | | | 1,036 | | |  | |  | |  |  | |  |  | |  | | | |  |  |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | | 1,056 | | |  | |  | |  |  | |  |  | |  | | | |  |  |
| Индекс цен на тепловую энергию | | | | | 1,036 | | |  | |  | |  |  | |  |  | |  | | | |  |  |
| Индекс потребительских цен | | | | | 1,036 | | |  | |  | |  |  | |  |  | |  | | | |  |  |
| 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 2021 году составит 1 320,09 тыс. руб., в том числе расходы - 1 320,09 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 2021 год на сумму 735,95 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 735,95 тыс. руб., нормативную прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 584,14 тыс. руб., в том числе расходы – 584,14 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Основные статьи расходов | | 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | Основание изменения | | | | |  |
| Данные организации, тыс. руб. | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | | | Отклонение, тыс. руб. | | | | Утверждено | | | Корректировка НВВ | | |  |
| Текущие | | 1 320,09 | | 584,14 | | | | -735,95 | | | | 583,83 | | | 0,31 | | | Определены в соответствии с пунктом 88 Методических указаний | | | | |  |
| Операционные | | 121,25 | | 375,15 | | | | 253,9 | | | | 377,34 | | | -2,19 | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,036 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. | | | | |  |
| Производственные расходы | | 121,25 | | 375,15 | | | | 253,9 | | | | 377,34 | | | -2,19 | | | - | | | | |  |
| 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 | | - | | 375,15 | | | | 375,15 | | | | 377,34 | | | -2,19 | | | - | | | | |  |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | - | | 287,69 | | | | 287,69 | | | | 289,37 | | | -1,68 | | | - | | | | |  |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | - | | 1,5 | | | | 1,5 | | | | 1,5 | | | - | | | - | | | | |  |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | - | | 15 982,78 | | | | 15 982,78 | | | | 16 076,11 | | | -93,33 | | | - | | | | |  |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | - | | 87,46 | | | | 87,46 | | | | 87,97 | | | -0,51 | | | - | | | | |  |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | - | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | |  |
| Общехозяйственные расходы | | - | | - | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | |  |
| расходы на охрану труда | | - | | - | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | |  |
| прочие | | - | | - | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | |  |
| Прочие производственные расходы | | 121,25 | | - | | | | -121,25 | | | | - | | | - | | | - | | | | |  |
| 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 | | 121,25 | | - | | | | -121,25 | | | | - | | | - | | | - | | | | |  |
| 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 | | 264,46 | | 213,01 | | | | -51,45 | | | | 206,49 | | | 6,52 | | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы на основании п. 90 Методических указаний, с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической средней цены на электроэнергию за 2019 год и планируемого роста цен на 2020 год и на 2021 год в размере 1,056. | | | | |  |
| Неподконтрольные | | 934,39 | | -4,02 | | | | -938,41 | | | | - | | | -4,02 | | | - | | | | |  |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | 874,12 | | - | | | | -874,12 | | | | - | | | - | | | - | | | | |  |
| Расходы на тепловую энергию | | - | | - | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | |  |
| Расходы на топливо | | - | | - | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | |  |
| объем | | - | | - | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | |  |
| цена | | - | | - | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | |  |
| Расходы на теплоноситель | | - | | - | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | |  |
| Расходы на топливо прочие | | - | | - | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | |  |
| Расходы на покупку воды | | 874,12 | | - | | | | -874,12 | | | | - | | | - | | | Организацией представлен договор на оказание услуг по организации технологического процесса работы объектов водоснабжения и водоотведения от 13.06.2019 № 3475257. Согласно пункту 1.1 данного договора предметом является услуги по организации технологического процесса работы объектов водоснабжения и водоотведения. Заявленные расходы не относятся к расходам по покупке холодной воды | | | | |  |
| цена | | 874,12 | | - | | | | -874,12 | | | | - | | | - | | | - | | | | |  |
| объём | | 1 | | - | | | | -1 | | | | - | | | - | | | - | | | | |  |
| Расходы на транспортировку воды | | - | | - | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | |  |
| объем | | - | | - | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | |  |
| цена | | - | | - | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | |  |
| Услуги по транспортировке сточных вод | | - | | - | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | |  |
| объем | | - | | - | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | |  |
| цена | | - | | - | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | |  |
| Услуги по водоотведению и очистке сточных вод | | - | | - | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | |  |
| объем | | - | | - | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | |  |
| цена | | - | | - | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | |  |
| Услуги по горячему водоснабжению | | - | | - | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | |  |
| Услуги по приготовлению воды на нужды горячего водоснабжения | | - | | - | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | |  |
| Услуги по транспортировке горячей воды | | - | | - | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | |  |
| Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | | 60,27 | | 9,4 | | | | -50,87 | | | | - | | | 9,4 | | | - | | | | |  |
| Налог на прибыль | | - | | - | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | |  |
| Налог на имущество организаций | | - | | - | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | |  |
| Земельный налог | | 51,11 | | - | | | | -51,11 | | | | - | | | - | | | Отсутствуют обосновывающие документы, подтверждающие, что на данном участке расположены объекты водоснабжения | | | | |  |
| Водный налог | | 9,16 | | 9,4 | | | | 0,24 | | | | - | | | 9,4 | | | Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ. | | | | |  |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | 9,16 | | 9,4 | | | | 0,24 | | | | - | | | 9,4 | | | - | | | | |  |
| 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 | | - | | - | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | |  |
| Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования | | - | | -13,42 | | | | -13,42 | | | | - | | | -13,42 | | | Частично учтена экономия расходов по электроэнергии за 2019 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 | | - | | - | | | | - | | | | 1,83 | | | -1,83 | | | - | | | | |  |
| Расходы | | 1 320,09 | | 584,14 | | | | -735,95 | | | | 585,66 | | | -1,52 | | | - | | | | |  |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | - | | - | | | | - | | | | - | | | - | | | Корректировка НВВ предыдущего периода не включена в расчет тарифа в виду отсутствия расчета данной корректировки в предложении организации | | | | |  |
| 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 2021 году составит: -1,52 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 | | | | | | | | | 4,33 | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,036 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 2019 год и планируемого роста цен на 2020 год и на 2021 год в размере 1,056. | | | | | | | | | |  |
| Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов | | | | | | | | | -4,02 | | | | Организацией представлен договор на оказание услуг по организации технологического процесса работы объектов водоснабжения и водоотведения от 13.06.2019 № 3475257. Согласно пункту 1.1 данного договора предметом является услуги по организации технологического процесса работы объектов водоснабжения и водоотведения. Заявленные расходы не относятся к расходам по покупке холодной воды. Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ. Частично учтена экономия расходов по электроэнергии за 2019 год | | | | | | | | | |  |
| 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 систем водоотведения не производилась ввиду отсутствия отклонения фактических значений этих показателей от утвержденных | | | | | | | | | |  |
| Корректировка НВВ, всего | | | | | | | | | -1,52 | | | |  | | | | | | | | | |  |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | | | | 0 | | | | - | | | | | | | | | |  |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Необходимая валовая выручка в 2021 году составит: по расчету организации 1320,95 тыс. руб., по расчету экспертной группы 584,14 тыс. руб., отклонение составит - 735,95 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Экспертная группа предлагает установить на 2021 для Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Московско-Смоленский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению- структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД») тарифы в следующихразмерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |  |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | | 01.07-31.12 2021 | | | | | | | | |  |  |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 26,81 | | | | | | 26,81 | | | | | | | | |  |  |  |  |  |
| Рост | | % | | 100 | | | | | | 100 | | | | | | | | |  |  |  |  |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 32,17 | | | | | | 32,17 | | | | | | | | |  |  |  |  |  |
| Рост | | % | | 100 | | | | | | 100 | | | | | | | | |  |  |  |  |  |
| Экспертная оценка по установлению (корректировке) тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Комиссии предлагается установить для Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Московско - Смоленский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению- структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД») вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 223-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Московско-Смоленский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 166-РК).

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением и пояснительной запиской от 16.11.2020 по делу № 93/В-03/1781-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**19. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 449-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для городского муниципального предприятия «Энергетик» муниципального образования городское поселение «Город Жуков» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 №  300-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». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По результатам рассмотрения проекта измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2021 год экспертной группой предлагается утвердить для городского муниципального предприятия «Энергетик» муниципального образования городское поселение город Жуков на 2021 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  | |  | |  |  |  | |  |  |  | |  |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для городского муниципального предприятия «Энергетик» муниципального образования городское поселение город Жуков на 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | | | Городское муниципальное предприятие «Энергетик» муниципального образования городское поселение город Жуков, 249191, Калужская область, г. Жуков, ул. Коммунистическая, д. 2 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 | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |
| 2019 год | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |
|  | Замена участков водопровода | | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | 247,62 | | | | | | |
|  | Замена задвижек | | | | | | 01.07.2019 | | | | | | | 51,96 | | | | | | |
|  | Ревизия арматуры | | | | | | 01.07.2019 | | | | | | | 12,29 | | | | | | |
|  | Ремонт ограждения скважин | | | | | | 01.09.2019 | | | | | | | 130,85 | | | | | | |
|  |  | | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | 442,72 | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |
|  | Замена задвижки скв. Жабо | | | | | | 30.06.2020 | | | | | | | 44,14 | | | | | | |
|  | Замена насоса на скважине ул. Новая | | | | | | 30.08.2020 | | | | | | | 26,9 | | | | | | |
|  | Замена задвижки в колодце ул. М. Жукова д. 1 - ул. Попова д.1 | | | | | | 31.07.2020 | | | | | | | 12,1 | | | | | | |
|  | Замена насоса скв. Жабо | | | | | | 30.06.2020 | | | | | | | 37,8 | | | | | | |
|  | замена участка водопровода ул. Чебышева- ОС Протва | | | | | | 31.08.2020 | | | | | | | 250,06 | | | | | | |
|  | Замена задвижки скв. Новая | | | | | | 30.06.2020 | | | | | | | 19,2 | | | | | | |
|  | Ремонт скважин ул. Жабо, ул. Б. Росляковка | | | | | | 31.07.2020 | | | | | | | 44,96 | | | | | | |
|  | Замена задвижки ул. Ленина-ул. Новая | | | | | | 31.08.2020 | | | | | | | 11,92 | | | | | | |
|  |  | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | 447,08 | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |
|  | Устройство колодца скв. Жабо | | | | | | 31.07.2021 | | | | | | | 455,43 | | | | | | |
|  |  | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | 455,43 | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |
|  | Капитальный ремонт | | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | 268,71 | | | | | | |
|  | Текущий ремонт | | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | 211,71 | | | | | | |
|  |  | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | 480,42 | | | | | | |
| 2023 год | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |
|  | Капитальный ремонт | | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | 276,66 | | | | | | |
|  | Текущий ремонт | | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | 217,98 | | | | | | |
|  |  | | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | 494,64 | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |
| 2019 год | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |
|  | Установка промежуточных колодцев | | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | 76,78 | | | | | | |
|  | Ремонт насосного оборудования | | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | 37 | | | | | | |
|  | Замена лампочек на светодиодные | | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | 105,7 | | | | | | |
|  |  | | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | 219,48 | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |
|  | Ремонтные работы ОС мкр. Протва | | | | | | 30.06.2020 | | | | | | | 77,54 | | | | | | |
|  | Ремонтные работы ОС Мкр. Угодский Завод | | | | | | 31.07.2020 | | | | | | | 16,57 | | | | | | |
|  | Ремонтные работы КНС Жуково | | | | | | 31.07.2020 | | | | | | | 90,65 | | | | | | |
|  |  | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | 184,76 | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |
|  | Ремонт вторичных отстойников ОС мкр. Протва | | | | | | 31.05.2021 | | | | | | | 23,91 | | | | | | |
|  | Ремонт аэрофильтров | | | | | | 31.07.2021 | | | | | | | 25,00 | | | | | | |
|  | Ремонт лотков перв. отстойников | | | | | | 31.07.2021 | | | | | | | 114,91 | | | | | | |
|  | Ремонт колодцев ул. Ленина, 36 | | | | | | 31.07.2021 | | | | | | | 7,5 | | | | | | |
|  | Ремонт участка сети , ул. Калужская, д. 5 | | | | | | 31.08.2021 | | | | | | | 35,6 | | | | | | |
|  | Ремонт колодцев ул. Гурьянова | | | | | | 31.08.2021 | | | | | | | 13,00 | | | | | | |
|  |  | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | 219,92 | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |
|  | Текущий ремонт | | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | 154,85 | | | | | | |
|  | Капитальный ремонт | | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | 83,32 | | | | | | |
|  |  | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | 238,17 | | | | | | |
| 2023 год | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |
|  | Текущий ремонт | | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | 159,44 | | | | | | |
|  | Капитальный ремонт | | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | 85,78 | | | | | | |
|  |  | | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | 245,22 | | | | | | |
| 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 | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |
|  | Замена лампочек на светодиодные 12\*150 | | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | 1,8 | | | | | | |
|  |  | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | 1,8 | | | | | | |
| 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 | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |
|  | Замена лампочек на светодиодные 45\*150 | | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | 6,75 | | | | | | |
|  |  | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | 6,75 | | | | | | |
| 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 | | 619,73 | | | 560,04 | | | 563,42 | | | 619,73 | | 619,73 | | |
| Водоотведение | | | | |  | |  | | |  | | |  | | |  | |  | | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | тыс. куб.м | | 781,4 | | | 737,7 | | | 781,4 | | | 781,4 | | 781,4 | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  | |  | |  |  |  | |  |  |  | |  |
| 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. | | | | 12 065,75 | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | 16 906,98 | | | | | | |
| 2020 | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | 11 229,84 | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | 16 439,19 | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | 11 685,90 | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | 18 017,11 | | | | | | |
| 2022 | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | 13 123,04 | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | 18 257,3 | | | | | | |
| 2023 | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | 13 532,76 | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | 18 781,73 | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  | |  | |  |  |  | |  |  |  | |  |
| 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 | | 0 | | 0 | | 0 | | 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 | | | | | | | | | % | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | % | | 12,18 | | 12,18 | | 12,18 | | 12,18 | | 12,18 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | 0,38 | | 0,38 | | 0,38 | | 0,38 | | 0,38 | |
| 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 | | 0,02 | | 0,02 | | 0,02 | | 0,02 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | 0,36 | | 0,36 | | 0,36 | | 0,36 | | 0,36 | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  | |  | |  |  |  | |  |  |  | |  |
| 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 | | 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 | | | | | | % | 100 | | | 100 | | | 100 | | | 100 | | 100 | | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | % | 79,87 | | | 100 | | | 100 | | | 100 | | 100 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | % | 40,43 | | | 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 | | | | | | % | 0 | | | 100 | | | 100 | | | 100 | | 100 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | % | 94,74 | | | 94,44 | | | 94,44 | | | 94,44 | | 94,44 | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  | |  | |  |  |  | |  |  |  | |  |
| Расходы на реализацию производственной программы 2021 года увеличились на 7%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  | |  | |  |  |  | |  |  |  | |  |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | | План 2019 года | | | | | Факт 2019 года | | | | Отклонение | | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | | | 4 | | | | | 5 | | | | 6 | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  | | |  | | | | |  | | | |  | | | |
| Объем подачи воды | | | | | тыс.куб.м. | | | 619,73 | | | | | 563,42 | | | | 56,31 | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | тыс.руб. | | | 12 065,75 | | | | | 11 546,06 | | | | 519,69 | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | |
|  | Ремонт ограждения скважин | | | | тыс.руб. | | | 130,85 | | | | | 0 | | | | 130,85 | | | |
|  | Ревизия арматуры | | | | тыс.руб. | | | 12,29 | | | | | 0 | | | | 12,29 | | | |
|  | Замена участков водопровода | | | | тыс.руб. | | | 247,62 | | | | | 0 | | | | 247,62 | | | |
|  | Замена задвижек | | | | тыс.руб. | | | 51,96 | | | | | 0 | | | | 51,96 | | | |
| 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. | | | 781,4 | | | | | 685,83 | | | | 95,57 | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | тыс.руб. | | | 16 906,98 | | | | | 16 767,91 | | | | 139,07 | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | |
|  | Ремонт насосного оборудования | | | | тыс.руб. | | | 37 | | | | | 0 | | | | 37 | | | |
|  | Замена лампочек на светодиодные | | | | тыс.руб. | | | 105,7 | | | | | 0 | | | | 105,7 | | | |
|  | Установка промежуточных колодцев | | | | тыс.руб. | | | 76,78 | | | | | 24,96 | | | | 51,82 | | | |
|  | Ремонт вторичных отстойников | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | | | 206,85 | | | | -206,85 | | | |
| 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 | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |
|  | Договор на отбор проб | | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | 36,89 | | | | | | |
|  |  | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | 36,89 | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |
|  | Проведение анализов воды | | | | | | 31.08.2021 | | | | | | | 145,23 | | | | | | |
|  |  | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | 145,23 | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |
|  | Проведение анализов сточных вод | | | | | | 31.08.2021 | | | | | | | 283,90 | | | | | | |
|  |  | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | 283,90 | | | | | | |
| 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 № 449-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для городского муниципального предприятия «Энергетик» муниципального образования городское поселение «Город Жуков» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 №  300-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 18.11.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**20. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 463-РК «Об установлении долгосрочных тарифов  на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для городского муниципального предприятия «Энергетик» муниципального образования городское поселение «Город Жуков» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 №  301- РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | Городское муниципальное предприятие «Энергетик» муниципального образования городское поселение город Жуков | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | 1024000630840 | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | 4007007588 | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | 400701001 | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | 249191, Калужская область, г. Жуков, ул. Коммунистическая, д. 2 а | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | 249191, Калужская область, г. Жуков, ул. Коммунистическая, д. 2 а | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Организация представила предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение методом индексации на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | |  | |  |  | |  |  | |  |
| 01.01-30.06 2021 | | | | 01.07-31.12 2021 | |  | |  |  | |  |  | |  |
| Тарифы | | | | | | | | | |  | |  |  | |  |  | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 20,44 | | | | 25,97 | |  | |  |  | |  |  | |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 22,72 | | | | 24,27 | |  | |  |  | |  |  | |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | |  | |  |  | |  |  | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 24,53 | | | | 31,16 | |  | |  |  | |  |  | |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 27,26 | | | | 29,12 | |  | |  |  | |  |  | |  |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства от 30.04.2020 № 52-тд открыто дело № 16/В-03/1603-20 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 Жуков» (постановление администрации ГП «Город Жуков» от 26.01.2017 № 24) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в хозяйственном ведении (договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения от 23.06.2008г). | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - Общая система налогообложения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2020 год для городского муниципального предприятия «Энергетик» муниципального образования городское поселение город Жуков установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 463-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для городского муниципального предприятия «Энергетик» муниципального образования городское поселение город Жуков на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 301- РК) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов утвержденные на 2020 год | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | 01.07-31.12 2020 | | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 19,66 | | | | | | | | 20,44 | | | | | | |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 21,85 | | | | | | | | 22,72 | | | | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 23,59 | | | | | | | | 24,53 | | | | | | |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 26,22 | | | | | | | | 27,26 | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | Ед. изм | Предложение организации | | Утверждено на 2021 | | Корректировка объемов оказываемых услуг | Предложение экспертной группы | | | Отклонение от предложения организации | | | Комментарии | | | |
|  |
|  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | Водоподготовка | | тыс. м3 | 286,09 | | 286,09 | | - | 258,39 | | | -27,7 | | |  | | | |  |
| Из собственных источников | | тыс. м3 | 286,09 | | 286,09 | | - | 258,39 | | | -27,7 | | |  | | | |  |
| От других операторов | | тыс. м3 | 419,58 | | 419,58 | | - | 395,35 | | | -24,23 | | | Приняты в соответствии с фактическими объемами за 2019 год по счетам на оплату АО "КНИРТИ" | | | |  |
| коммунально бытовые и технологические нужды | | тыс. м3 | - | | - | | - | - | | | - | | |  | | | |  |
| Потери воды | | тыс. м3 | 128,95 | | 85,94 | | -43,01 | 78,14 | | | -50,81 | | | Уровень потерь является долгосрочным параметром регулирования и установлен на период 2019-2023 гг. в размере 12,18% | | | |  |
| По абонентам | | тыс. м3 | 576,72 | | 619,73 | | 43,01 | 563,42 | | | -13,3 | | | Согласно фактическим данным за 2019 год | | | |  |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | тыс. м3 | - | | - | | - | - | | | - | | |  | | | |  |
| Собственным абонентам | | тыс. м3 | 576,72 | | 619,73 | | 43,01 | 563,42 | | | -13,3 | | |  | | | |  |
| Производственные нужды организации | | тыс.м3 | 16,68 | | 16,68 | | - | 16,68 | | | - | | |  | | | |  |
| Бюджетным потребителям | | тыс. м3 | 32,6 | | 43,2 | | 10,6 | 32,14 | | | -0,46 | | |  | | | |  |
| Населению | | тыс. м3 | 491,54 | | 538,4 | | 46,86 | 492 | | | 0,46 | | |  | | | |  |
| Прочим потребителям | | тыс. м3 | 35,9 | | 21,45 | | -14,45 | 22,6 | | | -13,3 | | |  | | | |  |
| Водоотведение | По абонентам | | тыс. м3 | 737,7 | | 781,4 | | 43,7 | 781,4 | | | 43,7 | | | Исходя из плановых объемов 2020 года, с учетом доведения в следующих периодах регулирования до уровня фактических объемов услуг и динамики за три года, в виду соблюдения установленного ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (Распоряжение Правительства РФ от 30.10.2020 № 2827-р, протокол заседания управления тарифного регулирования министерства конкурентной политики Калужской области от 06.11.2020 «Об утвержденном индексе изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по Калужской области») | | | |  |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | тыс. м3 | - | | - | | - | - | | | - | | |  | | | |  |
| От собственных абонентов | | тыс. м3 | 737,7 | | 781,4 | | 43,7 | 781,4 | | | 43,7 | | |  | | | |  |
| Производственные нужды организации | | тыс. м3 | - | | - | | - | - | | | - | | |  | | | |  |
| От бюджетных потребителей | | тыс. м3 | 49,2 | | 60,9 | | 11,7 | 60,9 | | | 11,7 | | |  | | | |  |
| От населения | | тыс. м3 | 495,1 | | 491,9 | | -3,2 | 491,9 | | | -3,2 | | |  | | | |  |
| От прочих потребителей | | тыс. м3 | 193,4 | | 228,6 | | 35,2 | 228,6 | | | 35,2 | | |  | | | |  |
| 3. На 2021 были установлены долгосрочные параметры регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 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 | 5 876,39 | | | - | | | - | | | 12,18 | | | 0,38 | | | |  |
| 2020 | - | | | 1 | | | - | | | 12,18 | | | 0,38 | | | |  |
| 2021 | - | | | 1 | | | - | | | 12,18 | | | 0,38 | | | |  |
| 2022 | - | | | 1 | | | - | | | 12,18 | | | 0,38 | | | |  |
| 2023 | - | | | 1 | | | - | | | 12,18 | | | 0,38 | | | |  |
| Водоотведение | | 2019 | 13 697,22 | | | - | | | - | | | - | | | 0,36 | | | |  |
| Водоотведение | | 2020 | - | | | 1 | | | - | | | - | | | 0,36 | | | |  |
| Водоотведение | | 2021 | - | | | 1 | | | - | | | - | | | 0,36 | | | |  |
| Водоотведение | | 2022 | - | | | 1 | | | - | | | - | | | 0,36 | | | |  |
| Водоотведение | | 2023 | - | | | 1 | | | - | | | - | | | 0,36 | | | |  |
| В связи с технической ошибкой, допущенной при установлении тарифов в 2018 году, возникла необходимость внесения изменений в приложение № 2 «Долгосрочные параметры регулирования тарифов для  городского муниципального предприятия «Энергетик» муниципального образования городское поселение город Жуков, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации» приказа об установлении тарифов долгосрочных тарифов  на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для городского муниципального предприятия «Энергетик» муниципального образования городское поселение город Жуков на 2019-2023 годы».  3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения у организации следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | Факт 2019 | | | План 2021 | |  |
| 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 | | | | | | | | | | | % | | | 100 | | | 100 | |  |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | | % | | | 15,21 | | | 12,18 | |  |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 0,20 | | | 0,38 | |  |
| 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 | | | 0,79 | | | 0,02 | |  |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 0,33 | | | 0,36 | |  |
| 5. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Индексы | | | | | | | 2021 |  |  |  | |  |  | |  |  | |  |  |
| Индекс цен на природный газ | | | | | | | 1,03 |  |  |  | |  |  | |  |  | |  |  |
| Индекс цен на холодную воду и водоотведение | | | | | | | 1,03 |  |  |  | |  |  | |  |  | |  |  |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | | | | 1,056 |  |  |  | |  |  | |  |  | |  |  |
| Индекс цен на тепловую энергию | | | | | | | 1,03 |  |  |  | |  |  | |  |  | |  |  |
| Индекс потребительских цен | | | | | | | 1,036 |  |  |  | |  |  | |  |  | |  |  |
| 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 2021 году составит 30 331,69 тыс. руб., в том числе расходы - 29 801,95 тыс. руб., нормативная прибыль – 254,24 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 2021 год на сумму 628,67 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 2 072,46 тыс. руб., уменьшить нормативную прибыль – 0,14 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 29 703,02 тыс. руб., в том числе расходы – 27 729,49 тыс. руб., нормативная прибыль – 254,1 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Основные статьи расходов | | 2021 год | | | | | | | | | | | | | | Основание изменения | | |  |
| Данные организации, тыс. руб. | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | | | Отклонение, тыс. руб. | | Утверждено | | | Корректировка НВВ | | |  |
| Текущие | | 28 722,79 | | 27 729,49 | | | | -993,3 | | 29 048,81 | | | -1 319,32 | | | Определены в соответствии с пунктом 88 Методических указаний | | |  |
| Операционные | | 20 914,08 | | 20 210,53 | | | | -703,55 | | 20 333,26 | | | -122,73 | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,036 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. | | |  |
| Производственные расходы | | 9 368,02 | | 8 811,78 | | | | -556,24 | | 8 864,04 | | | -52,26 | | | - | | |  |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | | 355,47 | | 352,2 | | | | -3,27 | | 355,06 | | | -2,86 | | | - | | |  |
| Реагенты | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| Горюче-смазочные материалы | | 355,47 | | 333,79 | | | | -21,68 | | 336,54 | | | -2,75 | | | - | | |  |
| Материалы и малоценные основные средства | | - | | 18,41 | | | | 18,41 | | 18,52 | | | -0,11 | | | - | | |  |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | 760,62 | | 755,27 | | | | -5,35 | | 759,68 | | | -4,41 | | | - | | |  |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 6 464,18 | | 6 418,69 | | | | -45,49 | | 6 456,15 | | | -37,46 | | | - | | |  |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | 4 964,81 | | 4 929,86 | | | | -34,95 | | 4 958,64 | | | -28,78 | | | - | | |  |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 18,5 | | 18,5 | | | | - | | 18,5 | | | - | | | - | | |  |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | 22 364,01 | | 22 206,58 | | | | -157,43 | | 22 336,22 | | | -129,64 | | | - | | |  |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 1 499,37 | | 1 488,83 | | | | -10,54 | | 1 497,51 | | | -8,68 | | | - | | |  |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| Общехозяйственные расходы | | 515,84 | | 375,69 | | | | -140,15 | | 377,89 | | | -2,2 | | | - | | |  |
| расходы на охрану труда | | 186,22 | | 48,38 | | | | -137,84 | | 48,67 | | | -0,29 | | | - | | |  |
| прочие | | 329,62 | | 327,3 | | | | -2,32 | | 329,22 | | | -1,92 | | | - | | |  |
| Прочие производственные расходы | | 1 271,9 | | 909,94 | | | | -361,96 | | 915,25 | | | -5,31 | | | - | | |  |
| Расходы на амортизацию транспорта | | 432,25 | | 159,85 | | | | -272,4 | | 160,79 | | | -0,94 | | | - | | |  |
| Услуги по обращению с осадком сточных вод | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| Расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей | | 212,7 | | 127,54 | | | | -85,16 | | 128,29 | | | -0,75 | | | - | | |  |
| Расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта | | 194,78 | | 193,41 | | | | -1,37 | | 194,54 | | | -1,13 | | | - | | |  |
| Расходы на осуществление производственного контроля качества воды, состава и свойств сточных вод | | 432,17 | | 429,13 | | | | -3,04 | | 431,64 | | | -2,51 | | | - | | |  |
| Ремонтные расходы | | 3 666,78 | | 3 591,1 | | | | -75,68 | | 3 613,48 | | | -22,38 | | | - | | |  |
| Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | 351,34 | | 348,87 | | | | -2,47 | | 350,91 | | | -2,04 | | | - | | |  |
| Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем | | 386,17 | | 335,03 | | | | -51,14 | | 336,99 | | | -1,96 | | | - | | |  |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | 2 929,28 | | 2 907,2 | | | | -22,08 | | 2 925,58 | | | -18,38 | | | - | | |  |
| Расходы на оплату труда ремонтного персонала | | 2 249,83 | | 2 232,88 | | | | -16,95 | | 2 246,99 | | | -14,11 | | | - | | |  |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 9 | | 9 | | | | - | | 9 | | | - | | | - | | |  |
| Среднемесячная оплата труда ремонтного персонала | | 20 831,76 | | 20 674,81 | | | | -156,95 | | 20 805,46 | | | -130,65 | | | - | | |  |
| Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | 679,45 | | 674,32 | | | | -5,13 | | 678,59 | | | -4,27 | | | - | | |  |
| Административные расходы | | 7 879,27 | | 7 807,65 | | | | -71,62 | | 7 855,74 | | | -48,09 | | | - | | |  |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | | 307,13 | | 304,97 | | | | -2,16 | | 306,76 | | | -1,79 | | | - | | |  |
| услуги связи и интернет | | 87,2 | | 86,59 | | | | -0,61 | | 87,09 | | | -0,5 | | | - | | |  |
| юридические услуги | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| аудиторские услуги | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| консультационные услуги | | 67,58 | | 67,1 | | | | -0,48 | | 67,49 | | | -0,39 | | | - | | |  |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| информационные услуги | | 152,36 | | 151,28 | | | | -1,08 | | 152,18 | | | -0,9 | | | - | | |  |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 7 506,73 | | 7 451,45 | | | | -55,28 | | 7 497,46 | | | -46,01 | | | - | | |  |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | 5 765,54 | | 5 723,08 | | | | -42,46 | | 5 758,42 | | | -35,34 | | | - | | |  |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 13 | | 13 | | | | - | | 13 | | | - | | | - | | |  |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | 36 958,59 | | 36 686,41 | | | | -272,18 | | 36 912,95 | | | -226,54 | | | - | | |  |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 1 741,19 | | 1 728,37 | | | | -12,82 | | 1 739,04 | | | -10,67 | | | - | | |  |
| 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 | | 30,15 | | 29,94 | | | | -0,21 | | 30,12 | | | -0,18 | | | - | | |  |
| Страхование производственных объектов | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| Прочие административные расходы | | 35,26 | | 21,29 | | | | -13,97 | | 21,41 | | | -0,12 | | | - | | |  |
| Расходы на амортизацию непроизводственных активов | | 35,26 | | 21,29 | | | | -13,97 | | 21,41 | | | -0,12 | | | - | | |  |
| Расходы по охране объектов и территорий | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| Расходы на электрическую энергию | | 1 899,96 | | 2 010,87 | | | | 110,91 | | 2 330,37 | | | -319,5 | | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы на основании п. 90 Методических указаний, с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической средней цены на электроэнергию за 2019 год и планируемого роста цен на 2020 год и на 2021 год в размере 1,056 | | |  |
| Неподконтрольные | | 5 908,75 | | 5 508,09 | | | | -400,66 | | 6 385,18 | | | -877,09 | | | Определены в соответствии с пунктом 90 Методических указаний | | |  |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | 5 217,02 | | 4 730,81 | | | | -486,21 | | 5 649,26 | | | -918,45 | | | - | | |  |
| Расходы на тепловую энергию | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| Расходы на топливо | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| объем | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| цена | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| Расходы на теплоноситель | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| Расходы на топливо прочие | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| Расходы на покупку воды | | 4 872,16 | | 4 380,48 | | | | -491,68 | | 4 674,12 | | | -293,64 | | | Данная статья скорректирована в соответствии с тарифами на покупку воды, утвержденными на 2021 год для АО "КНИРТИ" | | |  |
| цена | | 11,14 | | 11,08 | | | | -0,06 | | 11,14 | | | -0,06 | | | - | | |  |
| объём | | 437,42 | | 395,35 | | | | -42,07 | | 419,58 | | | -24,23 | | | - | | |  |
| Расходы на транспортировку воды | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| объем | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| цена | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| Услуги по транспортировке сточных вод | | 344,86 | | 350,34 | | | | 5,48 | | 975,14 | | | -624,8 | | | Данная статья скорректирована в соответствии с тарифом, утвержденным на транспортировку сточных вод на 2021 год для АО «КНИРТИ». Объемы включены с учетом планируемого подключения в 2021 году новых абонентов | | |  |
| объем | | 64,4 | | 64,4 | | | | - | | 84,49 | | | -20,09 | | | - | | |  |
| цена | | 5,35 | | 5,44 | | | | 0,09 | | 11,54 | | | -6,1 | | | - | | |  |
| Услуги по водоотведению и очистке сточных вод | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| объем | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| цена | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| Услуги по горячему водоснабжению | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| Услуги по приготовлению воды на нужды горячего водоснабжения | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| Услуги по транспортировке горячей воды | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | | 324,27 | | 335,37 | | | | 11,1 | | 325,96 | | | 9,41 | | | - | | |  |
| Налог на прибыль | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| Налог на имущество организаций | | 253,27 | | 253,27 | | | | - | | 263,28 | | | -10,01 | | | Налог на имущество организации рассчитан в соответствии с главой 30 НК РФ | | |  |
| Земельный налог | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| Водный налог | | 62,5 | | 73,67 | | | | 11,17 | | 49,78 | | | 23,89 | | | Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 НК РФ | | |  |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | 62,5 | | 73,67 | | | | 11,17 | | 49,78 | | | 23,89 | | | - | | |  |
| Транспортный налог | | 8,3 | | 8,2 | | | | -0,1 | | 11,9 | | | -3,7 | | | Транспортный налог рассчитан в соответствии с главой 28 НК РФ | | |  |
| Плата за негативное воздействие на окружающую среду | | 0,2 | | 0,23 | | | | 0,03 | | 1 | | | -0,77 | | | Согласно декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2019 год в пределах лимитов | | |  |
| 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 | | 437,16 | | 441,91 | | | | 4,75 | | 409,96 | | | 31,95 | | | - | | |  |
| Аренда имущества | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| Концессионная плата | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| Лизинговые платежи | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| Аренда земельных участков | | 400,99 | | 441,91 | | | | 40,92 | | 409,96 | | | 31,95 | | | В соответствии с договорами аренды земельных участков № 425 от 13.08.2017, № 453 от 25.12.2007 и № 454 от 25.12.2007, № 1 от 18.11.2009, | | |  |
| Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования | | -143,7 | | - | | | | 143,7 | | - | | | - | | | Организацией ошибочно проставленная данная статья расходов | | |  |
| Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| Недополученные доходы/расходы прошлых периодов | | 74 | | - | | | | -74 | | - | | | - | | | Организацией не представлены обосновывающие документы | | |  |
| 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 | | 1 079,16 | | - | | | | -1 079,16 | | 1 300,72 | | | -1 300,72 | | | 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 Жуков») | | |  |
| Расходы | | 29 801,95 | | 27 729,49 | | | | -2 072,46 | | 30 349,53 | | | -2 620,04 | | | - | | |  |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | - | | 1 719,43 | | | | 1 719,43 | | - | | | 1 719,43 | | | Корректировка НВВ за 2019 год рассчитана на основании раздела 7 Методических указаний с учетом ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (Распоряжение Правительства РФ от 30.10.2020 № 2827-р, протокол заседания управления тарифного регулирования министерства конкурентной политики Калужской области от 06.11.2020 «Об утвержденном индексе изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по Калужской области») | | |  |
| Нормативная прибыль | | 254,24 | | 254,1 | | | | -0,14 | | 115,6 | | | 138,5 | | | - | | |  |
| Расходы на капитальные вложения | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний | | 254,24 | | 254,1 | | | | -0,14 | | 115,6 | | | 138,5 | | | Данная статья расходов включена на основании расчета организации на 2021 год в соответствии с коллективным договором | | |  |
| Расчётная предпринимательская прибыль гарантирующей организации | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| Корректировка необходимой валовой выручки в 2021 году составит: -712,11 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 | | | | | | | | -442,23 | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,036 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 2019 год и планируемого роста цен на 2020 год и на 2021 год в размере 1,056 | | | | | | |  |
| Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов, амортизационных отчислений и корректировки НВВ предыдущего периода | | | | | | | | -269,88 | | | | В соответствии с договорами аренды № 1 от 18.11.2009, № 453 от 25.12.2007 и № 454 от 25.12.2007, № 425 от 13.08.2017. Налог на имущество организации рассчитан в соответствии с главой 30 НК РФ. Плата за негативное воздействие на окружающую среду рассчитана согласно декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2019 год в пределах лимитов. Транспортный налог рассчитан в соответствии с главой 28 НК РФ. Расходы на транспортировку сточных вод скорректированы в соответствии с тарифом, утвержденным на транспортировку сточных вод на 2021 год для АО «КНИРТИ». Объемы включены с учетом планируемого подключения в 2021 году новых абонентов. Расходы на покупку воды скорректированы в соответствии с тарифами на покупку воды, утвержденными на 2021 год для АО "КНИРТИ". Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 НК 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 в связи с недостижением РО утвержденных производственной программой плановых значений показателей надежности и качества централизованных систем водоснабжения и водоотведения не производилась ввиду отсутствия отклонения фактических значений этих показателей от утвержденных | | | | | | |  |
| Корректировка НВВ, всего | | | | | | | | -712,11 | | | |  | | | | | | |  |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | | | 0 | | | |  | | | | | | |  |
| Необходимая валовая выручка в 2021 году составит: по расчету организации 30 331,69 тыс. руб., по расчету экспертной группы 29 703,02 тыс. руб., отклонение составит - 628,67 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Экспертная группа предлагает установить на 2021 для городского муниципального предприятия «Энергетик» муниципального образования городское поселение город Жуков тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | | | | |  | |  |  | |  |  |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | 01.07-31.12 2021 | | | |  | |  |  | |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | |  | |  |  | |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 20,44 | | | | | 21,04 | | | |  | |  |  | |  |  |
| Рост | | % | | 100 | | | | | 102,94 | | | |  | |  |  | |  |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 22,72 | | | | | 23,39 | | | |  | |  |  | |  |  |
| Рост | | % | | 100 | | | | | 102,95 | | | |  | |  |  | |  |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | |  | |  |  | |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 24,53 | | | | | 25,25 | | | |  | |  |  | |  |  |
| Рост | | % | | 100 | | | | | 102,94 | | | |  | |  |  | |  |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 27,26 | | | | | 28,07 | | | |  | |  |  | |  |  |
| Рост | | % | | 100 | | | | | 102,97 | | | |  | |  |  | |  |  |
| Экспертная оценка по установлению (корректировке) тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Комиссии предлагается установить для городского муниципального предприятия «Энергетик» муниципального образования городское поселение город Жуков вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |

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 № 463-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для городского муниципального предприятия «Энергетик» муниципального образования городское поселение «Город Жуков» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 301- РК).

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением и пояснительной запиской от 18.11.2020 по делу № 16/В-03/1603-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**21. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 448-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для акционерного общества «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 302-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». | | | | | | | | | | | | | | | |
| По результатам рассмотрения проекта измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2021 год экспертной группой предлагается утвердить для акционерного общества «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» на 2021 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для акционерного общества «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» на 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | Акционерное общество «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт», 249192, Калужская область, Жуковский район, г.Жуков, мкр.Протва, ул.Ленина, 2 | | | | | | | |
| 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 | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | 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 | | | | |
| 2.2. 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 | | | | |
| 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 | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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 | 711,93 | | 709,97 | | 668,76 | | 711,93 | | 711,93 | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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. | | | 7 367,7 | | | | |
| 2020 | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | 7 602,31 | | | | |
| 2021 | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | 7 410,79 | | | | |
| 2022 | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | 8 248,19 | | | | |
| 2023 | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | 8 580,96 | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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 | | 0 | | 0 | | 0 | | 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 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | % | | 0,39 | | 0,39 | | 0,39 | | 0,39 | | 0,39 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | квт\*ч/куб.м | | 0,6 | | 0,6 | | 0,6 | | 0,6 | | 0,6 | |
| 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 | | 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 | | 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 | | 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 | | 1 | | 1 | | 1 | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | % | 0 | | 1 | | 1 | | 1 | | 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 | | | | | % | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | % | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на реализацию производственной программы 2021 года уменьшились на 3%. | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | План 2019 года | | | Факт 2019 года | | | Отклонение | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | | 4 | | | 5 | | | 6 | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  | |  | | |  | | |  | | |
| Объем подачи воды | | | | | тыс.куб.м. | | 711,93 | | | 579,49 | | | 132,44 | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | тыс.руб. | | 7 367,7 | | | 10 334,6 | | | -2 966,9 | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | |  | | |  | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | 0 | | | 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 | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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 | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | 0 | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | 0 | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | 0 | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | 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 № 448-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для акционерного общества «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 302-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 16.11.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**22. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 462-РК «Об установлении долгосрочных тарифов  на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для акционерного общества «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 303-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | Акционерное общество «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | 1124011001058 | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | 4007017378 | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | 400701001 | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | 249192, Калужская область, Жуковский район, г.Жуков, мкр.Протва, ул.Ленина, 2 | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | 249192, Калужская область, Жуковский район, г.Жуков, мкр.Протва, ул.Ленина, 2 | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Организация представила предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) методом индексации на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | | |  |  |  |  | |  |  | |  |  | |  |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | |  | |  |  | |  |  | |  |
| 01.01-30.06 2021 | | | | 01.07-31.12 2021 | |  | |  |  | |  |  | |  |
| Тарифы | | | | | | | | | |  | |  |  | |  |  | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 10,92 | | | | 11,34 | |  | |  |  | |  |  | |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | |  | |  |  | |  |  | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 13,10 | | | | 13,61 | |  | |  |  | |  |  | |  |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства от 06.05.2020 № 72-тд открыто дело № 56/В-03/1636-20 об установлении одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) 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 не является гарантирующей в сфере водоснабжения и водоотведения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в собственности (свидетельства о государственной регистрации права собственности, выписки из Единого государственного реестра недвижимости). Организация оказывает услуги на территории МО ГП "Город Жуков". | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная, в соответствии с действующим законодательством, инвестиционная программа у организации отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2020 год для акционерного общества «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 462-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и транспортировку сточных вод для акционерного общества «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 303-РК) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов утвержденные на 2020 год | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | 01.07-31.12 2020 | | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 10,50 | | | | | | | | 10,92 | | | | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 12,60 | | | | | | | | 13,10 | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | Ед. изм | Предложение организации | | | Утверждено на 2021 | Корректировка объемов оказываемых услуг | Предложение экспертной группы | | | Отклонение от предложения организации | | | Комментарии | | | |
|  |
|  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | Водоподготовка | | тыс. м3 | 712,75 | | | 714,7 | 1,95 | 671,38 | | | -41,37 | | |  | | | |  |
| Из собственных источников | | тыс. м3 | 712,75 | | | 714,7 | 1,95 | 671,38 | | | -41,37 | | |  | | | |  |
| От других операторов | | тыс. м3 | - | | | - | - | - | | | - | | |  | | | |  |
| коммунально бытовые и технологические нужды | | тыс. м3 | - | | | - | - | - | | | - | | |  | | | |  |
| Потери воды | | тыс. м3 | 2,78 | | | 2,77 | -0,01 | 2,62 | | | -0,16 | | | Уровень потерь является долгосрочным параметром регулирования и установлен на период 2019-2023 гг. в размере 0,39 % | | | |  |
| По абонентам | | тыс. м3 | 709,97 | | | 711,93 | 1,96 | 668,76 | | | -41,21 | | | Объемы реализации рассчитаны согласно разделу II Методических указаний | | | |  |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение (ГМП «Энергетик») | | тыс. м3 | 437,42 | | | 419,58 | -17,84 | 395,35 | | | -42,07 | | | По данным гарантирующей организации ГМП «Энергетик» (факт 2019 года) | | | |  |
| Собственным абонентам | | тыс. м3 | 272,55 | | | 292,35 | 19,8 | 273,41 | | | 0,86 | | |  | | | |  |
| Производственные нужды организации | | тыс.м3 | 257,66 | | | 271,58 | 13,92 | 257,66 | | | - | | | по предложению организации | | | |  |
| Бюджетным потребителям | | тыс. м3 | - | | | 1,88 | 1,88 | - | | | - | | |  | | | |  |
| Населению | | тыс. м3 | 14,89 | | | 15,58 | 0,69 | 15,75 | | | 0,86 | | | По факту за 2019 год | | | |  |
| Прочим потребителям | | тыс. м3 | - | | | 3,31 | 3,31 | - | | | - | | |  | | | |  |
| 3. На 2021 были установлены долгосрочные параметры регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 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 | 4 485,5 | | | | - | | - | | | 0,39 | | | 0,6 | | | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2020 | - | | | | 1 | | - | | | 0,39 | | | 0,6 | | | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2021 | - | | | | 1 | | - | | | 0,39 | | | 0,6 | | | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2022 | - | | | | 1 | | - | | | 0,39 | | | 0,6 | | | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2023 | - | | | | 1 | | - | | | 0,39 | | | 0,6 | | | |  |
| 3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения у организации следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | Факт 2019 | | | План 2021 | |  |
| 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 | | | | | | | | | | | % | | | 13,04 | | | 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 | | | | | | | | | | | % | | | 2,17 | | | 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 | | | | | | | | | | | % | | | 0,16 | | | 0,39 | |  |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 2,96 | | | 0,6 | |  |
| 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 | | | 0 | | | 0 | |  |
| 5. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Индексы | | | | | | 2021 | |  |  |  | |  |  | |  |  | |  |  |
| Индекс цен на природный газ | | | | | | 1,03 | |  |  |  | |  |  | |  |  | |  |  |
| Индекс цен на холодную воду и водоотведение | | | | | | 1,036 | |  |  |  | |  |  | |  |  | |  |  |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | | | 1,056 | |  |  |  | |  |  | |  |  | |  |  |
| Индекс цен на тепловую энергию | | | | | | 1,036 | |  |  |  | |  |  | |  |  | |  |  |
| Индекс потребительских цен | | | | | | 1,036 | |  |  |  | |  |  | |  |  | |  |  |
| 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 2021 году составит 7 900,15 тыс. руб., в том числе расходы - 7 775,9 тыс. руб., нормативная прибыль – 124,25 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 2021 год на сумму 489,36 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 289,07 тыс. руб., уменьшить нормативную прибыль – 124,25 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 7 410,79 тыс. руб., в том числе расходы – 7 486,83 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Основные статьи расходов | | 2021 год | | | | | | | | | | | | | | Основание изменения | | |  |
| Данные организации, тыс. руб. | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | | | Отклонение, тыс. руб. | | Утверждено | | | Корректировка НВВ | | |  |
| Текущие | | 7 723,44 | | 7 424,3 | | | | -299,14 | | 7 616,07 | | | -191,77 | | | - | | |  |
| Операционные | | 4 780,97 | | 4 632,51 | | | | -148,46 | | 4 659,59 | | | -27,08 | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,036 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. | | |  |
| Производственные расходы | | 1 411,5 | | 1 277,9 | | | | -133,6 | | 1 285,37 | | | -7,47 | | | - | | |  |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | | 75 | | - | | | | -75 | | - | | | - | | | - | | |  |
| Реагенты | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| Горюче-смазочные материалы | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| Материалы и малоценные основные средства | | 75 | | - | | | | -75 | | - | | | - | | | - | | |  |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 1 072,66 | | 1 071,23 | | | | -1,43 | | 1 077,49 | | | -6,26 | | | - | | |  |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | 825,47 | | 820,86 | | | | -4,61 | | 825,66 | | | -4,8 | | | - | | |  |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 4 | | 4 | | | | - | | 4 | | | - | | | - | | |  |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | 17 197,29 | | 17 101,25 | | | | -96,04 | | 17 201,25 | | | -100 | | | - | | |  |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 249,29 | | 250,36 | | | | 1,07 | | 251,83 | | | -1,47 | | | - | | |  |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| Общехозяйственные расходы | | 52,5 | | - | | | | -52,5 | | - | | | - | | | - | | |  |
| расходы на охрану труда | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| прочие | | 52,5 | | - | | | | -52,5 | | - | | | - | | | - | | |  |
| Прочие производственные расходы | | 211,34 | | 206,67 | | | | -4,67 | | 207,88 | | | -1,21 | | | - | | |  |
| 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 | | 3,52 | | - | | | | -3,52 | | - | | | - | | | - | | |  |
| Расходы на осуществление производственного контроля качества воды, состава и свойств сточных вод | | 207,83 | | 206,67 | | | | -1,16 | | 207,88 | | | -1,21 | | | - | | |  |
| Ремонтные расходы | | 2 290,56 | | 2 280,55 | | | | -10,01 | | 2 293,89 | | | -13,34 | | | - | | |  |
| 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 | | 2 290,56 | | 2 280,55 | | | | -10,01 | | 2 293,89 | | | -13,34 | | | - | | |  |
| Расходы на оплату труда ремонтного персонала | | 1 757,26 | | 1 747,55 | | | | -9,71 | | 1 757,77 | | | -10,22 | | | - | | |  |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 8 | | 8 | | | | - | | 8 | | | - | | | - | | |  |
| Среднемесячная оплата труда ремонтного персонала | | 18 304,79 | | 18 203,65 | | | | -101,14 | | 18 310,1 | | | -106,45 | | | - | | |  |
| Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | 530,69 | | 533 | | | | 2,31 | | 536,12 | | | -3,12 | | | - | | |  |
| Административные расходы | | 1 078,92 | | 1 074,06 | | | | -4,86 | | 1 080,34 | | | -6,28 | | | - | | |  |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | | 0,09 | | - | | | | -0,09 | | - | | | - | | | - | | |  |
| услуги связи и интернет | | 0,09 | | - | | | | -0,09 | | - | | | - | | | - | | |  |
| 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 | | 1 078,82 | | 1 074,06 | | | | -4,76 | | 1 080,34 | | | -6,28 | | | - | | |  |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | 827,65 | | 823,03 | | | | -4,62 | | 827,84 | | | -4,81 | | | - | | |  |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 3,2 | | 3,2 | | | | - | | 3,2 | | | - | | | - | | |  |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | 21 553,39 | | 21 433,07 | | | | -120,32 | | 21 558,33 | | | -125,26 | | | - | | |  |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 249,95 | | 251,02 | | | | 1,07 | | 252,49 | | | -1,47 | | | - | | |  |
| 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 | | 2 469,92 | | 2 478,09 | | | | 8,17 | | 2 400,09 | | | 78 | | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы на основании п. 90 Методических указаний, с учетом установленного удельного расхода электроэнергии в размере 0,6 кВт/м3, фактической средней цены на электроэнергию за 2019 год и планируемого роста цен на 2020 год и на 2021 год в размере 1,056. | | |  |
| Неподконтрольные | | 472,55 | | 313,7 | | | | -158,85 | | 556,39 | | | -242,69 | | | - | | |  |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| Расходы на тепловую энергию | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| 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 | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | | 472,55 | | 561,72 | | | | 89,17 | | 913,33 | | | -351,61 | | | - | | |  |
| Налог на прибыль | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| Налог на имущество организаций | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| Земельный налог | | 240,95 | | 240,95 | | | | - | | 240,95 | | | - | | | - | | |  |
| Водный налог | | 231,6 | | 320,77 | | | | 89,17 | | 672,38 | | | -351,61 | | | - | | |  |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | 231,6 | | 320,77 | | | | 89,17 | | 672,38 | | | -351,61 | | | 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 | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования | | - | | -248,02 | | | | -248,02 | | -356,94 | | | 108,92 | | | учтена экономия по водному налогу за 2019 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 | | 52,46 | | 62,53 | | | | 10,07 | | 310,5 | | | -247,97 | | | Амортизация скорректирована на основании данных бухгалтерского учета за 2019 год, с учетом максимальных сроков полезного использования основных средств, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1. При этом из расчета исключены амортизационные отчисления, начисленные в результате переоценки основных средств на основании п. 28 Методических указаний. | | |  |
| Расходы | | 7 775,9 | | 7 486,83 | | | | -289,07 | | 7 926,57 | | | -439,74 | | | - | | |  |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | - | | -76,04 | | | | -76,04 | | - | | | -76,04 | | | Учтена частично корректировка НВВ при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения в размере 3% от НВВ 2019 года (п.93 Методических указаний) Расчет корректировки представлен в приложении | | |  |
| Нормативная прибыль | | 124,25 | | - | | | | -124,25 | | - | | | - | | |  | | |  |
| Расходы на капитальные вложения | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний | | 124,25 | | - | | | | -124,25 | | - | | | - | | | Исключены в связи с непредставлением организацией обосновывающие документов, а также на основании протокола заседания управления тарифного регулирования министерства конкурентной политики Калужской области от 06.11.2020 | | |  |
| Расчётная предпринимательская прибыль гарантирующей организации | | - | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| Корректировка необходимой валовой выручки в 2021 году составит: -515,78 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 | | | | | | | | 51,0 | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,036 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 в размере 0,6 кВт/м3,, фактической средней цены на электроэнергию за 2019 год и планируемого роста цен на 2020 год и на 2021 год в размере 1,056. | | | | | | |  |
| Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов, амортизации | | | | | | | | -490,74 | | | | учтена экономия по водному налогу за 2019 год. Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ.  Амортизация скорректирована на основании данных бухгалтерского учета за 2019 год, с учетом максимальных сроков полезного использования основных средств, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1. При этом из расчета исключены амортизационные отчисления, начисленные в результате переоценки основных средств на основании п. 28 Методических указаний. | | | | | | |  |
| 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 | | | | | | | | -76,04 | | | | -Учтена частично корректировка НВВ при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения в размере 3% от НВВ 2019 года (п.93 Методических указаний) Расчет корректировки представлен в приложении | | | | | | |  |
| Корректировка НВВ, всего | | | | | | | | -515,78 | | | |  | | | | | | |  |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | | | 0 | | | | - | | | | | | |  |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Необходимая валовая выручка в 2021 году составит: по расчету организации 7 900,15 тыс. руб., по расчету экспертной группы 7 410,79 тыс. руб., отклонение составит -489,36 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Экспертная группа предлагает установить на 2021 для акционерного общества «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | | | | |  | |  |  | |  |  |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | 01.07-31.12 2021 | | | |  | |  |  | |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | |  | |  |  | |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 10,92 | | | | | 11,24 | | | |  | |  |  | |  |  |
| Рост | | % | | 100 | | | | | 102,93 | | | |  | |  |  | |  |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | |  | |  |  | |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 13,10 | | | | | 13,49 | | | |  | |  |  | |  |  |
| Рост | | % | | 100 | | | | | 102,98 | | | |  | |  |  | |  |  |
| Экспертная оценка по установлению (корректировке) тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Комиссии предлагается установить для акционерного общества «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |

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 № 462-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для акционерного общества «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 303-РК).

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением и пояснительной запиской от 16.11.2020 по делу № 56/В-03/1636-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**23. Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для акционерного общества «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» на 2021 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проект производственной программы разрабатывается регулируемой организацией и утверждается министерством конкурентной политики Калужской области в соответствии с требованиями Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» и постановления Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения». | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По результатам рассмотрения проекта производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2021 год экспертной группой предлагается утвердить для акционерного общества «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» на 2021 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  | |  |  |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для акционерного общества «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | Акционерное общество «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт», 249192, Калужская область, Жуковский район, г.Жуков, мкр.Протва, ул.Ленина, 2 | | | | | | | | | |
| 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 год | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  | |  |  |
| 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 | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 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 | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 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 | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | 0 | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  | |  |  |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатели производственной деятельности | | | | Единицы измерения | | | | | 2021 год | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | | | | | 4 | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | тыс. куб.м | | | | | 124,4 | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  | |  |  |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | | | | | Единицы измерения | | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | 3 | | | | 4 | | | | | |
| 2021 | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
|  | Транспортировка сточных вод | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | 676,7 | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  | |  |  |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | План 2021 | | |
| Показатели качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | |
| Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | | | | | | | | ед./км | | | | 0 | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | ед./км | | | | 0 | | |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0 | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  | |  |  |
| Раздел VI | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности деятельности не приводится в связи с отсутствием изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности в течение срока действия производственной программы. Расходы на реализацию производственной программы 2021 года уменьшились на 3,4%. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  | |  |  |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | План 2019 года | | | Факт 2019 года | | | | Отклонение | | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | | 4 | | | 5 | | | | 6 | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | |  | |  | | |  | | | |  | | | |
| Объем сточных вод | | | | | тыс.куб.м. | | 160,13 | | | 109,6 | | | | 50,53 | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | тыс.руб. | | 1 725,11 | | | 2 104,18 | | | | -379,07 | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | |  | | | |  | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | |  | | |  | | | |  | | | |
| Отчет о выполнении направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | |  | | | |  | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | |  | | |  | | | |  | | | |
| Отчет о выполнении по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | |  | | | |  | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | |  | | |  | | | |  | | | |
| Отчет о выполнении направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | |  | | | |  | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | |  | | |  | | | |  | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  | |  |  |
| 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 | | | | | |
| Транспортировка стоков ГО | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | 0 | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | 0 | | | | | |
| Техническая вода | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | 0 | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | 0 | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | 0 | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | 0 | | | | | |

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

Утвердить предлагаемую производственную программу в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для акционерного общества «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» на 2021 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 16.11.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**24. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для акционерного общества «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» на 2021 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | Акционерное общество «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | 1124011001058 | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | 4007017378 | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | 400701001 | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | 249192, Калужская область, Жуковский район, г.Жуков, мкр.Протва, ул.Ленина, 2 | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | 249192, Калужская область, Жуковский район, г.Жуков, мкр.Протва, ул.Ленина, 2 | | | | | | | | | | | | |
| Акционерное общество «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» (далее - транзитная организация) представило в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на транспортировку сточных вод на 2021 год в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По представленным транзитной организацией материалам, приказом министерства открыто дело № 57/В-03/1637-20от 06.05.2020 № 73-тд об установлении одноставочных тарифов на транспортировку сточных вод на 2021 год методом сравнения аналогов, так как протяженность канализационных сетей организации составляет 4,57 км (менее 10 км). | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 305-РК «Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для акционерного общества «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» на 2020 год»: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | | Период действия тарифов | | | | | |  |  |  | | |  | |
| 01.01-30.06.2020 | | | 01.07-31.12.2020 | | |  |  |  | | |  | |
| Тарифы | | | | | | | | | | |  |  |  | | |  | |
| Транспортировка сточных вод | | руб./м3 | | | 4,93 | | | 4,93 | | |  |  |  | | |  | |
| Организация не является гарантирующей в сфере водоснабжения и водоотведения. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в собственности (свидетельства о государственной регистрации права собственности, выписки из Единого государственного реестра недвижимости). Услуги по транспортировке сточных вод организация оказывает на территории МО ГП «Город Жуков» в зоне деятельности гарантирующей организации ГМП «Энергетик» (далее – гарантирующая организация). Заключен договор от 01.08.2017 № 216-К/17 по транспортировке сточных вод с гарантирующей организацией. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у транзитной организации отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов методом сравнения аналогов произведен в соответствии с разделом V Методических указаний. При установлении тарифов с применением метода сравнения аналогов величина необходимой валовой выручки транзитной организации на 2021 год определяется исходя из экономически обоснованных затрат гарантирующей организации в централизованных системах водоснабжения и (или) водоотведения и протяженности сети регулируемой организации и рассчитывается по формулам: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| HBBn=(УТР+А)\*Ln, УТР=ТР tp,го/Lго | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| где: HBBn - необходимая валовая выручка, установленная в отношении транзитной организации, тыс. руб.; УТР - удельная необходимая валовая выручка в расчете на метр водопроводной (канализационной) сети, тыс.руб./км; Ln - протяженность водопроводной (канализационной) сети транзитной организации, определенная в  сопоставимых величинах, км; A - нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в  расчете на протяженность сети, тыс. руб./км; TP tp,го - текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке воды (стоков), тыс. руб.; Lго - протяженность водопроводной (канализационной) сети гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах, км. Протяженность водопроводной (канализационной) сети регулируемой организации определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм по формулам: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Li=Σd Ld,i \* Kd, Kd=Sd/S500, | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| где: Li - протяженность в километрах трубопроводов организации i в сопоставимых величинах, км; Ld,i - протяженность в километрах трубопроводов диаметра d организации i, км;  Ld - протяженность в километрах трубопроводов диаметра d в централизованной системе водоснабжения (водоотведения), км;  Kd - коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от их диаметра d;  Sd - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра d, тыс. руб./км;  S500 - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра 500 мм, тыс. руб./км. | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Определение протяженности сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах, км. | | | | | | | | | | | | | | |
| Протяженность канализационных сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах, определена по данным, предоставленным гарантирующей организацией, и составила 11,32171 км. | | | | | | | | | | | | | | |
| Протяженность сетей определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм.  При расчете протяженности канализационных сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах использовались укрупненные нормативы цены строительства, утвержденные приказами министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ: от 30 декабря 2019 г. № 918/пр «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства». | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Определение протяженности сетей транзитной организации в сопоставимых величинах, км. | | | | | | | | | | | | | |
| Протяженность канализационных сетей транзитной организации в сопоставимых величинах, определена по данным, предоставленным транзитной организацией, и составила 2,17319 км. | | | | | | | | | | | | | |
| Протяженность сетей определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм. | | | | | | | | | | | | | |
| При расчете протяженности канализационных сетей транзитной организации в сопоставимых величинах использовались укрупненные нормативы цены строительства, утвержденные приказами министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ: от 30 декабря 2019 г. № 918/пр «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства». | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Определение текущих расходов гарантирующей организации, отнесенных на вид деятельности, Транспортировка сточных вод. | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 Определение текущих расходов гарантирующей организации, отнесенных на вид деятельности «Транспортировка сточных вод». | | | | | | | | | | | | | |
| Текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке сточных вод, определены на основании представленных обосновывающих материалов, по фактическим данным гарантирующей организации за 2019 год с учетом параметров Прогноза, в том числе индексов потребительских цен на 2020 год в размере 1,03 и на 2021 год в размере 1,036, планируемого роста цен на электроэнергию на 2020 год в размере 1,056 и на 2021 год в размере 1,056 и составляют 3 352,82 тыс. руб. Текущие расходы по полугодиям определены исходя из годовых значений. | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Определение удельного размера текущих расходов гарантирующей организации, отнесенных на вид деятельности «Транспортировка сточных вод». | | | | | | | | | | | | | |
| Размер удельных текущих расходов определяется по формуле (2.1) Методических указаний | | | | | | | | | | | | | |
| УТР=ТРтр,го/Lго, (2.1) | | | | | | | | | | | | | |
| Текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности Транспортировка сточных вод, составляют 3 352,82 тыс. руб. Текущие расходы по полугодиям определены исходя из годовых значений. | | | | | | | | | | | | | |
| Протяженность канализационных сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах составила 11,32171 км. | | | | | | | | | | | | | |
| Размер удельных текущих расходов составляет: | | | | | | | | | | | | | |
| - УТР (год): 3 352,82 тыс.руб.: 11,32171 км = 296,14 тыс.руб./км. | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Определение нормативного уровня расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов. | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов определен экспертной группой в среднем по регулируемым организациям Калужской области, для которых установлены тарифы на транспортировку сточных вод на 2020 год и составляет 16,25 % в доле НВВ. | | | | | | | | | | | | | |
| При этом максимально возможный процент от удельной НВВ согласно пункту 36 Методических указаний составляет 15%. | | | | | | | | | | | | | |
| На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает учесть в расчете тарифов уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в размере 15 % от удельной НВВ что составляет 44,42 тыс.руб./км. | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Определение необходимой валовой выручки транзитной организации по услугам Транспортировка сточных вод. | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатель | | | | | | Ед.изм. | | 2021 год первое полугодие | | | 2021 год второе полугодие | | | | | |
| 1. | Удельные текущие расходы гарантирующей организации | | | | | | тыс.руб./км | | 296,14 | | | 296,14 | | | | | |
| 2. | Нормативный уровень расходов на амортизацию (15% от НВВ) | | | | | | тыс.руб./км | | 44,42 | | | 44,42 | | | | | |
| 3. | Протяженность сетей транзитной организации в сопоставимых величинах | | | | | | км | | 2,17319 | | | 2,17319 | | | | | |
| 4. | НВВ транзитной организации (годовые значения) | | | | | | тыс.руб. | | 613,29\* | | | 740,11 | | | | | |
| \* Необходимая валовая выручка за первое полугодие определена исходя из условия непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Объем оказываемых услуг по транспортировке сточных вод. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем оказываемых услуг определен в соответствии с разделом Методических указаний на основании фактических данных, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | Ед. изм | | Предложение организации | Утверждено на 2021 | Отклонение от предложения организации | | Комментарии | | | | | | | | |
|
|
| Транспортировка сточных вод | По абонентам | | тыс. м3 | | 121 | 124,4 | 3,4 | | Объемы включены по данным гарантирующей организации с учетом планируемого подключения в 2021 году новых абонентов | | | | | | | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | тыс. м3 | | 61 | 64,4 | 3,4 | | Объемы включены по данным гарантирующей организации с учетом планируемого подключения в 2021 году новых абонентов | | | | | | | | |
| Производственные нужды организации | | тыс. м3 | | 60 | 60 | - | | Объемы на производственные нужды приняты на основании предложений транзитной организации | | | | | | | | |
| 7. Расчет тарифов на транспортировку сточных вод на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает установить на 2021 год для акционерного общества «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | 01.07-31.12 2021 | | | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | руб./м3 | | | 4,93 | | | | | 5,95 | | | | | | | |
| Рост | | % | | | 100 | | | | | 120,69 | | | | | | | |
| Рост тарифа вызван снижением объема транспортировки сточных вод на собственные нужды в связи с применением новых.  Экспертная оценка по установлению тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагается комиссии установить для акционерного общества «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года тарифы на транспортировку сточных вод для акционерного общества «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» на 2021 год с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением и пояснительной запиской от 16.11.2020 по делу № 57/В-03/1637-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**25. Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» (филиал федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» - «Сосенский приборостроительный завод») на 2021 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проект производственной программы разрабатывается регулируемой организацией и утверждается министерством конкурентной политики Калужской области в соответствии с требованиями Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» и постановления Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По результатам рассмотрения проекта производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2021 год экспертной группой предлагается утвердить для федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» (филиал федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» - «Сосенский приборостроительный завод») на 2021 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | |  |  | |  |  | |  | |  |  | |  |  |  |  |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» (филиал федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» - «Сосенский приборостроительный завод») на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | федеральное государственное унитарное предприятие «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» (филиал федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» - «Сосенский приборостроительный завод»), 117342, город Москва, улица Введенского, 1, | | | | | | | | | | | | |
| 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 год | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | |  |  | |  |  | |  | |  |  | |  |  |  |  |
| 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 | | | | | |
| 2021 год | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2021 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 | | | | | |
| 2021 год | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2021 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 | | | | | | | |
| 2021 год | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | |  |  | |  |  | |  | |  |  | |  |  |  |  |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатели производственной деятельности | | | | | | | | | | Единицы измерения | | | | | | | 2021 год | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | 4 | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | | | | | | | тыс. куб.м | | | | | | | 123,83 | | |
|  |  |  |  |  | |  |  | |  |  | |  | |  |  | |  |  |  |  |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | | | | | Единицы измерения | | | | | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | 3 | | | | | | | 4 | | | | | |
| 2021 | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |
|  | Транспортировка воды | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | 384,85 | | | | | |
|  |  |  |  |  | |  |  | |  |  | |  | |  |  | |  |  |  |  |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | План 2021 | |
| Показатели качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | |
| Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | | | | | | | | | | | | | ед./км | | | 0 | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | | | | | | ед./км | | | 0 | |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 0 | |
|  |  |  |  |  | |  |  | |  |  | |  | |  |  | |  |  |  |  |
| Раздел VI | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности деятельности не приводится в связи с отсутствием изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности в течение срока действия производственной программы. Расходы на реализацию производственной программы 2021 года уменьшились на 57%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | |  |  | |  |  | |  | |  |  | |  |  |  |  |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | | Единицы измерения | | | План 2019 года | | | | | Факт 2019 года | | | | Отклонение | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | 4 | | | | | 5 | | | | 6 | | |
| Транспортировка воды | | | | | |  | | |  | | | | |  | | | |  | | |
| Объем подачи воды | | | | | | тыс.куб.м. | | | 124 | | | | | 119,94 | | | | 4,06 | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | | тыс.руб. | | | 853,59 | | | | | 1 351,52 | | | | -497,93 | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | |
|  | ремонт участка сети от ВК-37 до корп.2 | | | | | тыс.руб. | | | 18,97 | | | | | 24,53 | | | | 18,97 | | |
| Отчет о выполнении направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | |
| Не планировались | | | | | | тыс.руб. | | |  | | | | |  | | | |  | | |
| Отчет о выполнении по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | |
| Не планировались | | | | | | тыс.руб. | | |  | | | | |  | | | |  | | |
| Отчет о выполнении направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | |
| Не планировались | | | | | | тыс.руб. | | |  | | | | |  | | | |  | | |
|  |  |  |  |  | |  |  | |  |  | |  | |  |  | |  |  |  |  |
| 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 | | | | | |
| Транспортировка стоков ГО | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | |
| 2021 год | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | 0 | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | |
| 2021 год | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | 0 | | | | | |
| Техническая вода | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | |
| 2021 год | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | 0 | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | |
| 2021 год | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | 0 | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | |
| 2021 год | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | 0 | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | |
| 2021 год | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | 0 | | | | | |

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

Утвердить предлагаемую производственную программу в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» (филиал федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» - «Сосенский приборостроительный завод») на 2021 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 13.11.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**26. Об установлении тарифов на транспортировку воды для федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» (филиал федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» - «Сосенский приборостроительный завод») на 2021 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | федеральное государственное унитарное предприятие «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» (филиал федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» - «Сосенский приборостроительный завод») | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | 1027739552642 | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | 7728171283 | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | 772801001 | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | 117342, город Москва, улица Введенского, 1, | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | 249711, Калужская область, Козельский район, г. Сосенский, 1-й Заводской проезд, 1 | | | | | | | | |
| Федеральное государственное унитарное предприятие «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» (филиал федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» - «Сосенский приборостроительный завод») (далее - транзитная организация) представило в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на транспортировку воды на 2021 год в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | | Период действия тарифов | | | | | | |  |  |  |  |
| 01.01-30.06.2021 | | | | 01.07-31.12.2021 | | |  |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| Транспортировка воды | | руб./м3 | | | 2,9 | | | | 2,9 | | |  |  |  |  |
| По представленным транзитной организацией материалам, приказом министерства открыто дело от 13.05.2020 № 196-тд об установлении одноставочных тарифов на транспортировку воды на 2021 год методом сравнения аналогов. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области 16.12.2019 № 448-РК «Об установлении тарифа на транспортировку воды для федерального государственного унитарного предприятия «Научно-производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А.Пилюгина" (филиал федерального государственного унитарного предприятия «Научно-производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А.Пилюгина» - «Сосенский приборостроительный завод») на 2020 год" для федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» (филиал федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» - «Сосенский приборостроительный завод») на 2020 год: | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | | Период действия тарифов | | | | | | |  |  |  |  |
| 01.01-30.06.2020 | | | | 01.07-31.12.2020 | | |  |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| Транспортировка воды | | руб./м3 | | | 2,76 | | | | 2,76 | | |  |  |  |  |
| По представленным транзитной организацией материалам, приказом министерства открыто дело от 13.05.2020 № 196-тд об установлении одноставочных тарифов на транспортировку сточных вод на 2021 год методом сравнения аналогов, так как протяженность сетей организации составляет 4,83 км (менее 10 км).  Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации на праве хозяйственного ведения (свидетельство о государственной регистрации права на водопроводные сети от 18.09.2009): внутриплощадочные сети водопровода, общей протяженностью 4829,28 п.м.  Транзитная организация оказывает услуги на территории МО ГП "Город Сосенский" Козельского района Калужской области в зоне деятельности ГП Калужской области «Калугаоблводоканал» (далее -гарантирующая организация) (постановление администрации городского поселения «Город Сосенский» Калужской области №113 от 08.06.2015).  Транзитной организацией заключен договор по транспортировке холодной воды Т/877 -ЕД/672 от 20.01.2020 с гарантирующей организацией. | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у транзитной организации отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов методом сравнения аналогов произведен в соответствии с разделом V Методических указаний. При установлении тарифов с применением метода сравнения аналогов величина необходимой валовой выручки транзитной организации на 2021 год определяется исходя из экономически обоснованных затрат гарантирующей организации в централизованных системах водоснабжения и (или) водоотведения и протяженности сети регулируемой организации и рассчитывается по формулам: | | | | | | | | | | | | | | | |
| HBBn=(УТР+А)\*Ln, УТР=ТР tp,го/Lго | | | | | | | | | | | | | | | |
| где: HBBn - необходимая валовая выручка, установленная в отношении транзитной организации, тыс. руб.;  УТР - удельная необходимая валовая выручка в расчете на метр водопроводной (канализационной) сети, тыс. руб./км;  Ln - протяженность водопроводной (канализационной) сети транзитной организации, определенная в сопоставимых величинах, км;  A - нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в расчете на протяженность сети, тыс. руб./км;  TP tp,го - текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке воды (стоков), тыс. руб.;  Lго - протяженность водопроводной (канализационной) сети гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах, км.  Протяженность водопроводной (канализационной) сети регулируемой организации определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм по формулам: | | | | | | | | | | | | | | | |
| Li=Σd Ld,i \* Kd, Kd=Sd/S500, | | | | | | | | | | | | | | | |
| где: Li - протяженность в километрах трубопроводов организации i в сопоставимых величинах, км;  Ld,i - протяженность в километрах трубопроводов диаметра d организации i, км;  Ld - протяженность в километрах трубопроводов диаметра d в централизованной системе водоснабжения (водоотведения), км;  Kd - коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от их диаметра d;  Sd - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра d, тыс. руб./км; S500 - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра 500 мм, тыс. руб./км. | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Определение протяженности сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах, км. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Протяженность водопроводных сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах, определена по данным, предоставленным гарантирующей организацией, и составила 1 089,89742 км. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Протяженность сетей определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм.  При расчете протяженности водопроводных сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах использовались укрупненные нормативы цены строительства, утвержденные приказами министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ: от 30 декабря 2019 г. № 918/пр «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства», а так же сметные расчеты предоставленные гарантирующей организацией . | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Определение протяженности сетей транзитной организации в сопоставимых величинах, км. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Протяженность водопроводных сетей транзитной организации в сопоставимых величинах, определена по данным, предоставленным транзитной организацией, и составила 1,59546 км. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Протяженность сетей определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм. | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчете протяженности водопроводных сетей транзитной организации в сопоставимых величинах использовались укрупненные нормативы цены строительства, утвержденные приказами министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ: от 30 декабря 2019 г. № 918/пр «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства», а так же сметные расчеты предоставленные гарантирующей организацией . | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Определение текущих расходов гарантирующей организации, отнесенных на вид деятельности, транспортировка воды. | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 Определение текущих расходов гарантирующей организации, отнесенных на вид деятельности, транспортировка воды. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по Транспортировка воды, определены на основании представленных обосновывающих материалов, по фактическим данным гарантирующей организации за 2019 год с учетом параметров Прогноза, в том числе индексов потребительских цен на 2020 год в размере 1,03 и на 2021 год в размере 1,036, планируемого роста цен на электроэнергию на 2020 год в размере 1,056 и на 2021 год в размере 1,056, и составляют 292 410,88344 тыс. руб. Текущие расходы по полугодиям определены исходя из годовых значений. | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Определение удельного размера текущих расходов гарантирующей организации, отнесенных на вид деятельности, транспортировка воды. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Размер удельных текущих расходов определяется по формуле (2.1) Методических указаний | | | | | | | | | | | | | | | |
| УТР=ТРтр,го/Lго, (2.1) | | | | | | | | | | | | | | | |
| Текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности Транспортировка воды, составляют 292 410,88344 тыс. руб. Текущие расходы по полугодиям определены исходя из годовых значений. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Протяженность водопроводных сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах составила 1 089,89742 км. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Размер удельных текущих расходов составляет: | | | | | | | | | | | | | | | |
| - УТР (год): 292 410,88344 тыс.руб.: 1 089,89742 км = 268,29 тыс.руб./км. | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Определение нормативного уровня расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов определен экспертной группой в среднем по регулируемым организациям Калужской области, для которых установлены тарифы на транспортировку сточных вод на 2020 год и составляет 16,25 % в доле НВВ. | | | | | | | | | | | | | | | |
| При этом максимально возможный процент от удельной НВВ согласно пункту 36 Методических указаний составляет 15%. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает не учитывать в расчете тарифов уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, в связи с окончанием срока полезного использования объектов водоснабжения транзитной организации (письмо ФАС от 28.04.2020 № ВК/36357/20). | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Определение необходимой валовой выручки транзитной организации по услугам транспортировка воды. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатель | | | | | | | Ед.изм. | | 2021 год первое полугодие | | | 2021 год второе полугодие | | |
| 1. | Удельные текущие расходы гарантирующей организации | | | | | | | тыс.руб./км | | 268,29 | | | 268,29 | | |
| 2. | Нормативный уровень расходов на амортизацию (15% от НВВ) | | | | | | | тыс.руб./км | | 0 | | | 0 | | |
| 3. | Протяженность сетей транзитной организации в сопоставимых величинах | | | | | | | км | | 1,59546 | | | 1,59546 | | |
| 4. | НВВ транзитной организации | | | | | | | тыс.руб. | | 341,77\* | | | 427,93 | | |
| \* Необходимая валовая выручка за первое полугодие определена исходя из условия непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного 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.  Необходимая валовая выручка транзитной организации на 2021 год составляет 384,85 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Объем оказываемых услуг транспортировку воды. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем оказываемых услуг определен в соответствии с разделом Методических указаний на основании фактических данных, в том числе:   |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Вид тарифа | Наименование статьи | Ед. изм. | Предложение организации | Утверждено на 2021 год | Отклонение от предложения организации | Комментарии | | Транспортировка воды | По абонентам | тыс. м3 | 123,90 | 123,83 | -0,07 | Объем транспортировки воды определен путем расчета в соответствии с пунктом 4 Методических указаний | | От других организаций, осуществляющих водоснабжение | тыс. м3 | 123,9 | 123,83 | -0,07 |  | | Производственные нужды организации | тыс. м3 |  |  |  |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. Расчет тарифов на транспортировку воды на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает установить на 2021 год для федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» (филиал федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» - «Сосенский приборостроительный завод») тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | Ед. изм. | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | 01.07-31.12 2021 | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | руб./м3 | | | 2,76 | | | | | 3,46 | | | | | |
| Рост | | | % | | | 100 | | | | | 125,36 | | | | | |
| Экспертная оценка по установлению тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагается комиссии установить для федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» (филиал федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» - «Сосенский приборостроительный завод») вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года тарифы на транспортировку воды для федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» (филиал федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» - «Сосенский приборостроительный завод») на 2021 год.

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением и пояснительной запиской от 13.11.2020 по делу № 163/В-03/1880-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**27. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 354-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для государственного автономного учреждения здравоохранения Калужской области «Калужский санаторий «Спутник» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 240-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». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По результатам рассмотрения проекта измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2021 год экспертной группой предлагается утвердить для государственного автономного учреждения здравоохранения Калужской области Калужский санаторий «Спутник» на 2021 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  | |  | |  | | |  | | |  |  | |  | | |  | | |  |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для государственного автономного учреждения здравоохранения Калужской области Калужский санаторий «Спутник» на 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |  |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | | | Государственное автономное учреждение здравоохранения Калужской области Калужский санаторий «Спутник», 249406, Калужская область, Людиновский район, территория н/п Спутник | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | 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 | | | | | | | | | |
| 2.2. 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 | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Контроль качества воды | | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | | | 89,58 | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | | | 89,58 | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Контроль качества воды | | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | | | 90,46 | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | | 90,46 | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Контроль качества воды | | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | | | 92,51 | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | 92,51 | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Контроль качества воды | | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | | | 95,81 | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | | 95,81 | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Контроль качества воды | | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | | 98,65 | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | | 98,65 | | | | | | | | | |
| 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 | | 24,3 | | | 24,7 | | | | | 23,8 | | | | 24,3 | | | | | 24,3 | | | |
| Водоотведение | | | | |  | |  | | |  | | | | |  | | | |  | | | | |  | | | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | тыс. куб.м | | 22,6 | | | 23 | | | | | 23,8 | | | | 22,6 | | | | | 22,6 | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  | |  | |  | | |  | | |  |  | |  | | |  | | |  |
| 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. | | | | | | | | 277,1 | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 634,14 | | | | | | | | | |
| 2020 | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 287,4 | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 654,01 | | | | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 286,3 | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 689,17 | | | | | | | | | |
| 2022 | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 302,16 | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 698,03 | | | | | | | | | |
| 2023 | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 313,53 | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 723,03 | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  | |  | |  | | |  | | |  |  | |  | | |  | | |  |
| 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 | | | | | 0 | | | | 0 | | 0 | | | 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 | | | | 100 | | 100 | | | 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 | | | | | 0,37 | | | | 0,37 | | 0,37 | | | 0,37 | | 0,37 | | |
| 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 | | | | | 0,11 | | | | 0,11 | | 0,11 | | | 0,11 | | 0,11 | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  | |  | |  | | |  | | |  |  | |  | | |  | | |  |
| 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 | | | | 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 | | 100 | | | 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 | | | | | | | | | | | % | | 109 | | | | 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 | | | | | | | | | | | % | | 0 | | | | 0 | | 0 | | | 0 | | | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | % | | 157 | | | | 100 | | 100 | | | 100 | | | | 100 | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  | |  | |  | | |  | | |  |  | |  | | |  | | |  |
| Расходы на реализацию производственной программы 2021 года увеличились на 4%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  | |  | |  | | |  | | |  |  | |  | | |  | | |  |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | | План 2019 года | | | | | | | Факт 2019 года | | | | | | Отклонение | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | | | 4 | | | | | | | 5 | | | | | | 6 | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  | | |  | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| Объем подачи воды | | | | | тыс.куб.м. | | | 24,3 | | | | | | | 30,38 | | | | | | -6,08 | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | тыс.руб. | | | 277,1 | | | | | | | 307,41 | | | | | | -30,31 | | | | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
|  | Контроль качества воды | | | | тыс.руб. | | | 89,58 | | | | | | | 92,89 | | | | | | -3,31 | | | | | | |
| 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. | | | 22,6 | | | | | | | 30,38 | | | | | | -7,78 | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | тыс.руб. | | | 634,14 | | | | | | | 836,88 | | | | | | -202,74 | | | | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | | 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 | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  | |  | |  | | |  | | |  |  | |  | | |  | | |  |
| 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 предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 354-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для государственного автономного учреждения здравоохранения Калужской области «Калужский санаторий «Спутник» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 240-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 19.11.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**28. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 372-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и  водоотведение для  государственного автономного учреждения здравоохранения Калужской области «Калужский санаторий «Спутник» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 26.12.2018 № 580-РК, от 25.11.2019 № 254-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | государственное автономное учреждение здравоохранения Калужской области Калужский санаторий «Спутник» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | 1024000914409 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | 4024007147 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | 402401001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | 249406, Калужская область, Людиновский район, территория н/п Спутник | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | 249406, Калужская область, Людиновский район, территория н/п Спутник | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Организация представила предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение методом индексации на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | | | Ед. изм. | | | | | | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | |  | |  | | | | |  | | | |  |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | | 01.07-31.12 2021 | | | | | | | | | |  | |  | | |  | |  | | | | |  | | | |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | |  | |  | | | | |  | | | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | | 11,41 | | | | | | 11,80 | | | | | | | | | |  | |  | | |  | |  | | | | |  | | | |  |
| Водоотведение | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | | 28,53 | | | | | | 29,67 | | | | | | | | | |  | |  | | |  | |  | | | | |  | | | |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | |  | |  | | | | |  | | | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | | 13,69 | | | | | | 14,16 | | | | | | | | | |  | |  | | |  | |  | | | | |  | | | |  |
| Водоотведение | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | | 34,24 | | | | | | 35,60 | | | | | | | | | |  |  | | |  | |  | | | | |  | | | | | | |  |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства 13.05.2020 № 185-тд открыто дело № 99/В-03/1832-20 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 не является гарантирующей в сфере водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации на праве оперативного управления (распоряжение Комитета государственного имущества Калужской области от 10.07.02 №383-р): здание скважины, площадью 5,1кв.м. (свидетельство о гос. регистрации 40 КЛ №207433); водопроводные сети протяженностью 0,7496 км. (свидетельство о гос. регистрации 40 ЕР №312154); канализационная насосная станция, общая площадь 22 кв.м. (свидетельство о гос. регистрации 40 КЛ №207432); канализационные сети протяженностью 2,1172 км. (свидетельство о гос. регистрации 40 ЕР №312156). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа отсутствует | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2020 год для государственного автономного учреждения здравоохранения Калужской области Калужский санаторий «Спутник» установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 372-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), на водоотведение для государственного автономного учреждения здравоохранения Калужской области Калужский санаторий «Спутник» на 2019-2023 годы» (в ред.приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 26.12.2018 № 580-РК, от 25.11.2019 № 254-РК) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | | | Ед. изм. | | | | | Период действия тарифов утвержденные на 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2020 | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | руб./м3 | | | | | 11,41 | | | | | | | | | | | | | | 11,86 | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | руб./м3 | | | | | 28,34 | | | | | | | | | | | | | | 28,53 | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | руб./м3 | | | | | 13,69 | | | | | | | | | | | | | | 14,23 | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | руб./м3 | | | | | 34,01 | | | | | | | | | | | | | | 34,24 | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | | Ед. изм | | Предложение организации | | | Утверждено на 2021 | | | | | | | | Корректировка объемов оказываемых услуг | | | Предложение экспертной группы | | | | Отклонение от предложения организации | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | |
|
|
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | Водоподготовка | | | тыс. м3 | | 23,8 | | | 24,3 | | | | | | | | 0,5 | | | 23,8 | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Из собственных источников | | | тыс. м3 | | 23,8 | | | 24,3 | | | | | | | | 0,5 | | | 23,8 | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| От других операторов | | | тыс. м3 | | - | | | - | | | | | | | | - | | | - | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| коммунально бытовые и технологические нужды | | | тыс. м3 | | - | | | - | | | | | | | | - | | | - | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери воды | | | тыс. м3 | | - | | | - | | | | | | | | - | | | - | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По абонентам | | | тыс. м3 | | 23,8 | | | 24,3 | | | | | | | | 0,5 | | | 23,8 | | | | - | | | | Объемы приняты по предложению организации на основании пояснительной записки организации и представленного расчета планируемого потребления воды на 2021. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | | тыс. м3 | | - | | | - | | | | | | | | - | | | - | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Собственным абонентам | | | тыс. м3 | | 23,8 | | | 24,3 | | | | | | | | 0,5 | | | 23,8 | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производственные нужды организации | | | тыс. м3 | | 22 | | | 19,7 | | | | | | | | -2,3 | | | 22 | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетным потребителям | | | тыс. м3 | | - | | | - | | | | | | | | - | | | - | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Населению | | | тыс. м3 | | 1,8 | | | 2,9 | | | | | | | | 1,1 | | | 1,8 | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочим потребителям | | | тыс. м3 | | - | | | 1,7 | | | | | | | | 1,7 | | | - | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | По абонентам | | | тыс. м3 | | 23,8 | | | 22,6 | | | | | | | | -1,2 | | | 23,8 | | | | - | | | | Объемы приняты по предложению организации на основании пояснительной записки организации и представленного расчета планируемого объема приема сточных вод на 2021. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | | тыс. м3 | | - | | | - | | | | | | | | - | | | - | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| От собственных абонентов | | | тыс. м3 | | 23,8 | | | 22,6 | | | | | | | | -1,2 | | | 23,8 | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производственные нужды организации | | | тыс. м3 | | 22 | | | 19,7 | | | | | | | | -2,3 | | | 22 | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| От бюджетных потребителей | | | тыс. м3 | | - | | | - | | | | | | | | - | | | - | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| От населения | | | тыс. м3 | | 1,8 | | | 2,9 | | | | | | | | 1,1 | | | 1,8 | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| От прочих потребителей | | | тыс. м3 | | - | | | - | | | | | | | | - | | | - | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. На 2021 были установлены долгосрочные параметры регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | 205,8 | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | 0,37 | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 | | - | | | | | 1 | | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | 0,37 | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 | | - | | | | | 1 | | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | 0,37 | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | | - | | | | | 1 | | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | 0,37 | | | | | | | | | | | | | |
| 2023 | | - | | | | | 1 | | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | 0,37 | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | 2019 | | 232,27 | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | 0,11 | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | 2020 | | - | | | | | 1 | | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | 0,11 | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | 2021 | | - | | | | | 1 | | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | 0,11 | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | 2022 | | - | | | | | 1 | | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | 0,11 | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | 2023 | | - | | | | | 1 | | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | 0,11 | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения у организации следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | | | | | Факт 2019 | | | | План 2021 | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | 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 | | | | | | | | 0,35 | | | | 0,37 | | | |
| 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 | | | | | | | | 0,10 | | | | 0,11 | | | |
| 5. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | |  |  | | | |  |  | | | | | |  |  | | | |  | | | | | | | | | | |  |
| Индекс цен на природный газ | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | |  |  | | | |  |  | | | | | |  |  | | | |  | | | | | | | | | | |  |
| Индекс цен на холодную воду и водоотведение | | | | | | | | | | | 1,036 | | | | | | |  |  | | | |  |  | | | | | |  |  | | | |  | | | | | | | | | | |  |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | | | | | | | | 1,056 | | | | | | |  |  | | | |  |  | | | | | |  |  | | | |  | | | | | | | | | | |  |
| Индекс цен на тепловую энергию | | | | | | | | | | | 1,036 | | | | | | |  |  | | | |  |  | | | | | |  |  | | | |  | | | | | | | | | | |  |
| Индекс потребительских цен | | | | | | | | | | | 1,036 | | | | | | |  |  | | | |  |  | | | | | |  |  | | | |  | | | | | | | | | | |  |
| 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 2021 году составит 980,4 тыс. руб., в том числе расходы - 980,4 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 2021 год на сумму 4,93 тыс. руб., в том числе увеличить расходы на сумму 1,17 тыс. руб., нормативную прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 975,47 тыс. руб., в том числе расходы – 981,57 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов | | | 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Основание изменения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Данные организации, тыс. руб. | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | | | | | | Отклонение, тыс. руб. | | | | | | | Утверждено | | | | | Корректировка НВВ | | | |
| Текущие | | | 973,3 | | 981,57 | | | | | | | 8,27 | | | | | | | 953,58 | | | | | 27,99 | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Операционные | | | 462,08 | | 452,43 | | | | | | | -9,65 | | | | | | | 455,07 | | | | | -2,64 | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,036 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производственные расходы | | | 454,58 | | 452,43 | | | | | | | -2,15 | | | | | | | 455,07 | | | | | -2,64 | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | 360,74 | | 359,92 | | | | | | | -0,82 | | | | | | | 362,02 | | | | | -2,1 | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | | 277,07 | | 276,43 | | | | | | | -0,64 | | | | | | | 278,05 | | | | | -1,62 | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | 1,5 | | 1,5 | | | | | | | - | | | | | | | 1,5 | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | | 15 392,78 | | 15 357,22 | | | | | | | -35,56 | | | | | | | 15 447,22 | | | | | -90 | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | | 83,67 | | 83,49 | | | | | | | -0,18 | | | | | | | 83,97 | | | | | -0,48 | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | | - | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Общехозяйственные расходы | | | - | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |
| расходы на охрану труда | | | - | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |
| прочие | | | - | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие производственные расходы | | | 93,83 | | 92,51 | | | | | | | -1,32 | | | | | | | 93,06 | | | | | -0,55 | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | 93,83 | | 92,51 | | | | | | | -1,32 | | | | | | | 93,06 | | | | | -0,55 | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ремонтные расходы | | | 7,5 | | - | | | | | | | -7,5 | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | | 7,5 | | - | | | | | | | -7,5 | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | 69,24 | | 69,21 | | | | | | | -0,03 | | | | | | | 66,5 | | | | | 2,71 | | | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы на основании п. 90 Методических указаний, с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической средней цены на электроэнергию за 2019 год и планируемого роста цен на 2020 год и на 2021 год в размере 1,056. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные | | | 441,98 | | 459,94 | | | | | | | 17,96 | | | | | | | 432,01 | | | | | 27,93 | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | | 426,35 | | 439,59 | | | | | | | 13,24 | | | | | | | 413,31 | | | | | 26,28 | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | 426,35 | | 439,59 | | | | | | | 13,24 | | | | | | | 413,31 | | | | | 26,28 | | | | Расходы на услуги по водоотведению и очистке сточных вод рассчитаны исходя из планового объема оказываемых услуг в 2021 году и тарифа на водоотведение, установленных для ГП "Калугаоблводоканал" (муниципальное образование «Город Людиново») в размере 17,93 тыс. руб. на 2020 год с учетом индекса роста цен на водоотведение на 2021 год в размере 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| объем | | | 23,8 | | 23,8 | | | | | | | - | | | | | | | 22,6 | | | | | 1,2 | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |
| цена | | | 17,91 | | 18,47 | | | | | | | 0,56 | | | | | | | 18,29 | | | | | 0,18 | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Услуги по горячему водоснабжению | | | - | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Услуги по приготовлению воды на нужды горячего водоснабжения | | | - | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Услуги по транспортировке горячей воды | | | - | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | | | 15,63 | | 20,35 | | | | | | | 4,72 | | | | | | | 18,7 | | | | | 1,65 | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Налог на прибыль | | | - | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Налог на имущество организаций | | | - | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Земельный налог | | | - | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водный налог | | | 15,63 | | 20,35 | | | | | | | 4,72 | | | | | | | 18,7 | | | | | 1,65 | | | | Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | | - | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортный налог | | | - | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плата за негативное воздействие на окружающую среду | | | - | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов | | | - | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | - | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | 7,1 | | - | | | | | | | -7,1 | | | | | | | 11,5 | | | | | -11,5 | | | | Расходы по амортизации в сфере водоотведения и водоснабжения исключены из расчета, так как объекты основных средств переданы ГАУЗ Калужской области Калужскому санаторию «Спутник» на праве оперативного управления (распоряжение Комитета государственного имущества Калужской области от 10.07.02 №383-р) и организация расходов по их приобретению не несла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы | | | 980,4 | | 981,57 | | | | | | | 1,17 | | | | | | | 965,08 | | | | | 16,49 | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | | - | | -6,1 | | | | | | | -6,1 | | | | | | | - | | | | | -6,1 | | | | Корректировка НВВ 2019г в сфере водоотведения учтена в размере (-6,10) тыс.руб., с последующим включением оставшейся суммы в следующих периодах (в соответствии с Протоколом)  Корректировка НВВ 2019г в сфере водоснабжения сложилась отрицательная (-65,99) и не была учтена в целях сглаживания отклонений размера тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2021 году составит: 10,39 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 | | | | | | | | | | 0,07 | | | | | | | | | | | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,036 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 2019 год и планируемого роста цен на 2020 год и на 2021 год в размере 1,056. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов | | | | | | | | | | 10,32 | | | | | | | | | | | | | | Расходы на услуги по водоотведению и очистке сточных вод рассчитаны исходя из планового объема оказываемых услуг в 2021 году и тарифа на водоотведение, установленных для ГП "Калугаоблводоканал" (муниципальное образование «Город Людиново») в размере 17,93 тыс. руб. на 2020 год с учетом индекса роста цен на водоотведение на 2021 год в размере 1,03  Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ.  Корректировка НВВ 2019г в сфере водоотведения учтена в размере (-6,10) тыс.руб., с последующим включением оставшейся суммы в следующих периодах (в соответствии с Протоколом)  Корректировка НВВ 2019г в сфере водоснабжения сложилась отрицательная (-65,99) и не была учтена в целях сглаживания отклонений размера тарифов.  Расходы по амортизации в сфере водоотведения и водоснабжения исключены из расчета, так как объекты основных средств переданы ГАУЗ Калужской области Калужскому санаторию «Спутник» на праве оперативного управления (распоряжение Комитета государственного имущества Калужской области от 10.07.02 №383-р) и организация расходов по их приобретению не несла | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2019 год показатели достигнуты | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ, всего | | | | | | | | | | 10,39 | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2021 году составит: по расчету организации 980,4 тыс. руб., по расчету экспертной группы 975,47 тыс. руб., отклонение составит -4,93 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает установить на 2021 для государственного автономного учреждения здравоохранения Калужской области Калужский санаторий «Спутник» тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | | Ед. изм. | | | | | | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | |  | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | 01.07-31.12 2021 | | | | |  | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | | 11,86 | | | | | 12,20 | | | | |  | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  |
| Рост | | | | | | | % | | | | | | | | 100 | | | | | 102,87 | | | | |  | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  |
| Водоотведение | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | | 28,53 | | | | | 29,38 | | | | |  | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  |
| Рост | | | | | | | % | | | | | | | | 100 | | | | | 102,98 | | | | |  | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | | 14,23 | | | | | 14,64 | | | | |  | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  |
| Рост | | | | | | | % | | | | | | | | 100 | | | | | 102,88 | | | | |  | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  |
| Водоотведение | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | | 34,24 | | | | | 35,26 | | | | |  | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  |
| Рост | | | | | | | % | | | | | | | | 100 | | | | | 102,98 | | | | |  | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  |
| Экспертная оценка по установлению (корректировке) тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагается комиссии установить для государственного автономного учреждения здравоохранения Калужской области Калужский санаторий «Спутник» 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 № 372-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и  водоотведение для  государственного автономного учреждения здравоохранения Калужской области «Калужский санаторий «Спутник» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 26.12.2018 № 580-РК, от 25.11.2019 № 254-РК).

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением и пояснительной запиской от 19.11.2020 по делу № 99/В-03/1832-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**29. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 202-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального унитарного предприятия «Хвастовичское коммунальное хозяйство» на 2019– 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 185-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». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По результатам рассмотрения проекта измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2021 год экспертной группой предлагается утвердить для муниципального унитарного предприятия «Хвастовичское коммунальное хозяйство» на 2021 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  |  |  |  | | | | |  |  | |  | |  | | |  | | | | |  | | |  | |  | | |  | | | |  |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального унитарного предприятия «Хвастовичское коммунальное хозяйство» на 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Хвастовичское коммунальное хозяйство», 249360, Калужская область, Хвастовичский район, с. Хвастовичи, ул. Ленина, 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. 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 | | | | 8,12 | | | | 8,12 | | | | | | 8,12 | | | | | 8,12 | | | | | 8,12 | | | |
|  | |  |  |  |  |  | | | | |  |  | |  | |  | | |  | | | | |  | | |  | |  | | |  | | | |  |
| 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. | | | | | | | | | | 481,18 | | | | | | | | | | | | |
| 2020 | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | | Водоотведение | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | 495,17 | | | | | | | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | | Водоотведение | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | 511,91 | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | | Водоотведение | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | 535,1 | | | | | | | | | | | | |
| 2023 | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | | Водоотведение | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | 556,49 | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  |  |  |  | | | | |  |  | |  | |  | | |  | | | | |  | | |  | |  | | |  | | | |  |
| 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 | | | | | 0 | | | | | 0 | | | 0 | | | 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 | | | 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 | | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | 4,51 | | | | | 4,51 | | | 4,51 | | | 4,51 | | | | 4,51 | |
|  | |  |  |  |  |  | | | | |  |  | |  | |  | | |  | | | | |  | | |  | |  | | |  | | | |  |
| 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 | | | | 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 | | | | | 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 | | | | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | % | | | | 189 | | | | 100 | | | | | 100 | | | 100 | | | | 100 | | |
|  | |  |  |  |  |  | | | | |  |  | |  | |  | | |  | | | | |  | | |  | |  | | |  | | | |  |
| Расходы на реализацию производственной программы 2021 года увеличились на 3%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  |  |  |  | | | | |  |  | |  | |  | | |  | | | | |  | | |  | |  | | |  | | | |  |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Наименование показателя | | | | | | | | Единицы измерения | | | | | | | План 2019 года | | | | | | | | | Факт 2019 года | | | | | | Отклонение | | | | |
| 1 | | 2 | | | | | | | | 3 | | | | | | | 4 | | | | | | | | | 5 | | | | | | 6 | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
| Объем сточных вод | | | | | | | | | | тыс.куб.м. | | | | | | | 8,12 | | | | | | | | | 5,45 | | | | | | 2,67 | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | | | 481,18 | | | | | | | | | 639,65 | | | | | | -158,47 | | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
| Не планировались | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | | | 0 | | | | | | | | | 0 | | | | | | 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 | | | | |
|  | |  |  |  |  |  | | | | |  |  | |  | |  | | |  | | | | |  | | |  | |  | | |  | | | |  |
| 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 26.11.2018 № 202-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального унитарного предприятия «Хвастовичское коммунальное хозяйство» на 2019 – 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 185-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 17.11.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**30. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 213-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Хвастовичское коммунальное хозяйство» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 186-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Хвастовичское коммунальное хозяйство» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | 1024000598401 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | 4021000778 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | 402101001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения (доходы) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | 249360, Калужская область, Хвастовичский район, с. Хвастовичи, ул. Ленина, 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | 249360, Калужская область, Хвастовичский район, с. Хвастовичи, ул. Ленина, 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Организация представила предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на водоотведение методом индексации на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |  | | | |  |  | | | |  |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | | 01.07-31.12 2021 | | | | | | |  | |  |  | | | |  |  | | | |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |  | | | |  |  | | | |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | | 62,56 | | | | | | | | | 64,71 | | | | | | |  | |  |  | | | |  |  | | | |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |  | | | |  |  | | | |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | | 62,56 | | | | | | | | | 64,71 | | | | | | |  | |  |  | | | |  |  | | | |  |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства от 13.05.2020 № 193-тд открыто дело № 161/В-03/1768-20 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 в сфере водоотведения (решение сельской думы СП «Село Хвастовичи» № 265 от 09.07.2014). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в хозяйственном ведении (договор №1 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за Муниципальным унитарным предприятием «Хвастовичское коммунальное хозяйство» от 29.05.2013). Организация оказывает услуги на территории муниципального образования сельское поселение «Село Хвастовичи». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - УСН (доходы) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у организации отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2020 год для муниципального унитарного предприятия «Хвастовичское коммунальное хозяйство» установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 213-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Хвастовичское коммунальное хозяйство» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 186-РК) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | | Период действия тарифов утвержденные на 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2020 | | | | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | руб./м3 | | | 59,85 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 62,11 | | | | | | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | руб./м3 | | | 59,85 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 62,11 | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | | Ед. изм | | Предложение организации | | Утверждено на 2021 | | | | | | Корректировка объемов оказываемых услуг | | | | Предложение экспертной группы | | | | | Отклонение от предложения организации | | | | | Комментарии | | | | | |
|  |
|  |
| Водоотведение | По абонентам | | | тыс. м3 | | 8,12 | | 8,12 | | | | | | - | | | | 8,12 | | | | | - | | | | | Исходя из плановых объемов 2020 года, с учетом доведения в следующих периодах регулирования до уровня фактических объемов услуг и динамики за три года, в виду соблюдения установленного ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (Протокол) | | | | | |  |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | | тыс. м3 | | - | | - | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | |  | | | | | |  |
| От собственных абонентов | | | тыс. м3 | | 8,12 | | 8,12 | | | | | | - | | | | 8,12 | | | | | - | | | | |  | | | | | |  |
| Производственные нужды организации | | | тыс. м3 | | - | | - | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | |  | | | | | |  |
| От бюджетных потребителей | | | тыс. м3 | | - | | - | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | |  | | | | | |  |
| От населения | | | тыс. м3 | | 8,12 | | 8,12 | | | | | | - | | | | 8,12 | | | | | - | | | | | Исходя из плановых объемов 2020 года, с учетом доведения в следующих периодах регулирования до уровня фактических объемов услуг и динамики за три года, в виду соблюдения установленного ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (Протокол) | | | | | |  |
| От прочих потребителей | | | тыс. м3 | | - | | - | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | |  | | | | | |  |
| 3. На 2021 были установлены долгосрочные параметры регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 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 | 245,61 | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | 4,51 | | | | |  | |  |
| Водоотведение | | 2020 | - | | | | 1 | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | 4,51 | | | | |  | |  |
| Водоотведение | | 2021 | - | | | | 1 | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | 4,51 | | | | |  | |  |
| Водоотведение | | 2022 | - | | | | 1 | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | 4,51 | | | | |  | |  |
| Водоотведение | | 2023 | - | | | | 1 | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | 4,51 | | | | |  | |  |
| 3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения у организации следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | Факт 2019 | План 2021 |  | |  |
| 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 | | | |  | 0 |  | |  |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | |  | 0 |  | |  |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | |  | 0 |  | |  |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 10,45 | 4,51 |  | |  |
| 5. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| Индексы | | | | | | | | | | 2021 | | | |  | | | |  | | |  | |  |  | | | |  |  | | | |  |  |
| Индекс цен на природный газ | | | | | | | | | | 1,03 | | | |  | | | |  | | |  | |  |  | | | |  |  | | | |  |  |
| Индекс цен на холодную воду и водоотведение | | | | | | | | | | 1,036 | | | |  | | | |  | | |  | |  |  | | | |  |  | | | |  |  |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | | | | | | | 1,056 | | | |  | | | |  | | |  | |  |  | | | |  |  | | | |  |  |
| Индекс цен на тепловую энергию | | | | | | | | | | 1,036 | | | |  | | | |  | | |  | |  |  | | | |  |  | | | |  |  |
| Индекс потребительских цен | | | | | | | | | | 1,036 | | | |  | | | |  | | |  | |  |  | | | |  |  | | | |  |  |
| 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 2021 году составит 516,75 тыс. руб., в том числе расходы - 516,75 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 2021 год на сумму 4,84 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 4,84 тыс. руб., нормативную прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 511,91 тыс. руб., в том числе расходы – 511,91 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Основные статьи расходов | | 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Основание изменения | | | | | | | | |  |
| Данные организации, тыс. руб. | | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | | | Отклонение, тыс. руб. | | | | | | | Утверждено | | | | Корректировка НВВ | | | | |  |
| Текущие | | 516,75 | | | 511,91 | | | | -4,84 | | | | | | | 513,49 | | | | -1,58 | | | | | - | | | | | | | | |  |
| Операционные | | 264,37 | | | 253,66 | | | | -10,71 | | | | | | | 261,1 | | | | -7,44 | | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,036 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. | | | | | | | | |  |
| Производственные расходы | | 264,37 | | | 253,66 | | | | -10,71 | | | | | | | 261,1 | | | | -7,44 | | | | | - | | | | | | | | |  |
| 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 | | 264,37 | | | 253,66 | | | | -10,71 | | | | | | | 261,1 | | | | -7,44 | | | | | - | | | | | | | | |  |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | 203,05 | | | 194,83 | | | | -8,22 | | | | | | | 200,54 | | | | -5,71 | | | | | - | | | | | | | | |  |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 1 | | | 1 | | | | - | | | | | | | 1 | | | | - | | | | | - | | | | | | | | |  |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | 16 920,83 | | | 16 235,83 | | | | -685 | | | | | | | 16 711,67 | | | | -475,84 | | | | | - | | | | | | | | |  |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 61,32 | | | 58,83 | | | | -2,49 | | | | | | | 60,56 | | | | -1,73 | | | | | - | | | | | | | | |  |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | | |  |
| Общехозяйственные расходы | | - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | | |  |
| расходы на охрану труда | | - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | | |  |
| прочие | | - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | | |  |
| Прочие производственные расходы | | - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | | |  |
| Расходы на амортизацию транспорта | | - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | | |  |
| Услуги по обращению с осадком сточных вод | | - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | | |  |
| Расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей | | - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | | |  |
| Расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта | | - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | | |  |
| Расходы на осуществление производственного контроля качества воды, состава и свойств сточных вод | | - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | | |  |
| Ремонтные расходы | | - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | | |  |
| 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 | | 252,38 | | | 258,25 | | | | 5,87 | | | | | | | 252,39 | | | | 5,86 | | | | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы на основании п. 90 Методических указаний, с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической средней цены на электроэнергию за 2019 год и планируемого роста цен на 2020 год и на 2021 год в размере 1,056. | | | | | | | | |  |
| Неподконтрольные | | - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | | |  |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | | |  |
| Расходы на тепловую энергию | | - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | | |  |
| 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 | | - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | | |  |
| Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | | - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | | |  |
| Налог на прибыль | | - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | | |  |
| Налог на имущество организаций | | - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | | |  |
| Земельный налог | | - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | | |  |
| Водный налог | | - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | | |  |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | | |  |
| Транспортный налог | | - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | | |  |
| Плата за негативное воздействие на окружающую среду | | - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | | |  |
| Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов | | - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | | |  |
| 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 | | - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | | |  |
| 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 | | 516,75 | | | 511,91 | | | | -4,84 | | | | | | | 513,49 | | | | -1,58 | | | | | - | | | | | | | | |  |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | Корректировка НВВ предыдущего периода не учтена в виду ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (Протокол) | | | | | | | | |  |
| 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 2021 году составит: -1,58 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 | | | | | | | | | | | -1,58 | | | | | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,036 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 2019 год и планируемого роста цен на 2020 год и на 2021 год в размере 1,056. | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 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 систем водоснабжения и водоотведения не производилась ввиду отсутствия отклонения фактических значений этих показателей от утвержденных | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Корректировка НВВ, всего | | | | | | | | | | | -1,58 | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Необходимая валовая выручка в 2021 году составит: по расчету организации 516,75 тыс. руб., по расчету экспертной группы 511,91 тыс. руб., отклонение составит -4,84 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Экспертная группа предлагает установить на 2021 для муниципального унитарного предприятия «Хвастовичское коммунальное хозяйство» тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  |  | | | |  |  |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | | | 01.07-31.12 2021 | | | | | | | |  | | | | | | | |  |  | | | |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  |  | | | |  |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | | 62,11 | | | | | | | 63,97 | | | | | | | |  | | | | | | | |  |  | | | |  |  |
| Рост | | % | | | 100 | | | | | | | 102,99 | | | | | | | |  | | | | | | | |  |  | | | |  |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  |  | | | |  |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | | 62,11 | | | | | | | 63,97 | | | | | | | |  | | | | | | | |  |  | | | |  |  |
| Рост | | % | | | 100 | | | | | | | 102,99 | | | | | | | |  | | | | | | | |  |  | | | |  |  |

Экспертная оценка по установлению (корректировке) тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему.

Комиссии предлагается установить для муниципального унитарного предприятия «Хвастовичское коммунальное хозяйство» вышеуказанные тарифы.

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 213-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Хвастовичское коммунальное хозяйство» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 186-РК).

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением и пояснительной запиской от 17.11.2020 по делу № 161/В-03/1768-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**31. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 02.11.2020 № 110-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 428-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на транспортировку воды для публичного акционерного общества «Калужский двигатель» на 2020-2024 годы».**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Министерством конкурентной политики Калужской области принят приказ от 02.11.2020 № 110-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от  16.11.2019 №  428-РК «Об  установлении долгосрочных тарифов  на транспортировку воды для публичного акционерного общества «Калужский двигатель» на 2020-2024 годы».

При подготовке данного приказа допущена техническая ошибка: в приложении к приказу неверно указаны тарифы по транспортировке воды на 2022 год.

Для исправления данной ошибки необходимо изложить приложение к приказу от 02.11.2020 № 110-РК в новой редакции (прилагается).

Комиссии предлагается рассмотреть вопрос о внесении тарифов по транспортировке воды на 2022 год, изложив приложение к приказу в новой редакции.

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 02.11.2020 № 110-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 428-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на транспортировку воды для публичного акционерного общества «Калужский двигатель» на 2020-2024 годы».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 20.11.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**Члены комиссии по тарифам и ценам: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_О.А. Викторова**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.И. Гаврикова**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Г.А. Кузина**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Д.Ю. Лаврентьев**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.И. Ландухова**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Ю.И. Михалев**

**Ответственный секретарь комиссии по тарифам и ценам \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А.И. Евсигнеев**