**«УТВЕРЖДАЮ»**

**Министр конкурентной политики**

**Калужской области**

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

**П Р О Т О К О Л № 7**

**заседания комиссии по тарифам и ценам**

**министерства конкурентной политики Калужской области**

**г. Калуга, ул. Плеханова, д. 45** **«03» апреля 2017 года**

(место проведения)

**Председательствовал:** Н.В. Владимиров

**Члены комиссии:** А.В. Дерюгин, Н.Н. Исаева, Г.А. Кузина, С.И. Ландухова.

**Приглашённые:** представитель Общественного совета при министерстве тарифного

регулирования Калужской области (В.П. Богданов), представители

Городской Управы г. Калуги (Т.В. Буслова, Е.Ю. Грибова), представитель

МБДОУ «Детство» «ЦРР» г. Калуги (Э.Р. Капитонова), представители

регулируемых организаций согласно явочному листу от 03.04.2017 г.

**Эксперты:** И.Н.-Л. Горлова, В.И. Климова, И.Г. Мартынова, В.В. Стрельников.

**1. Об установлении в индивидуальном порядке платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром Газораспределение Калуга» по проекту ООО «Плодоовощное хозяйство – Монастырское подворье» объекта капитального строительства: «Газификация сельскохозяйственного комплекса по адресу: г. Калуга, д. Шопино, ул. Центральная, д. 1», расположенного по адресу: г. Калуга, д. Шопино, ул. Центральная, д. 1.**

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

**Доложили: Н.Н. Исаева, В.В. Стрельников.**

АО «Газпром газораспределение Калуга» обратилось в министерство конкурентной политики регулирования Калужской области (далее – министерство) с заявлением (письмо вх. № 03/851-17 от 21.03.2017) об установлении в индивидуальном порядке платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Калуга» по проекту ООО «Плодоовощное хозяйство – Монастырское подворье» объекта капитального строительства: «Газификация сельскохозяйственного комплекса по адресу: г. Калуга, д. Шопино, ул. Центральная, д. 1», расположенного по адресу: г. Калуга, д. Шопино, ул. Центральная, д. 1.

Испрашиваемый АО «Газпром газораспределение Калуга» размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям – 82,00 тыс. руб. (без НДС).

При проведении экспертизы размера платы за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к газораспределительным сетям предприятия, экспертная группа руководствуется соответствующими нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере газоснабжения.

Ответственность за достоверность предоставленных документов несет АО «Газпром газораспределение Калуга».

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

Результатом проведения экспертизы является экспертное заключение, которое содержит оценку достоверности финансовой информации, используемой при обосновании расчетной величины платы.

Согласно проектной документации:

- протяженность сети газопотребления среднего давления до ГРПШ составляет - 3,7м, Д-90 мм, Р- 0,3Мпа;

- протяженность сети газопотребления производственной базы составляет - 276 м, Д-160-110 мм, Р-0,003 Мпа;

- максимальное потребление газа согласно теплотехническому расчету составит 429,3 м3/час;

- подключение к газопроводу среднего давления Д-225 мм с давлением до 0,3 Мпа;

- прокладка газопроводов методом ННБ – 20,5м.

В соответствии с пунктом 112 Правил, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314, мероприятия по разработке проектной документации, проведению экспертизы и строительству сетей газопотребления в границах участка и за границами участка до газораспределительной сети АО «Газпром газораспределение Калуга» осуществлялись за счет средств ООО «Плодоовощное хозяйство – Монастырское подворье», в том числе:

- проектная документация объекта капитального строительства: «Газификация сельскохозяйственного комплекса по адресу: г. Калуга, д. Шопино, ул. Центральная, д. 1», расположенного по адресу: г. Калуга, д. Шопино, ул. Центральная, д. 1, выполнена ООО СМУ «Стройпром», по заказу ООО «Плодоовощное хозяйство – Монастырское подворье», на основании технических условий № 1514/39 от 13.04.2016 года, выданных АО «Газпром газораспределение Калуга»;

- экспертиза проектной документации выполнена ООО «Судебная и негосударственная строительная экспертиза «ГАРАНТ ЭКСПЕРТ» по заказу ООО «Плодоовощное хозяйство – Монастырское подворье»;

- строительство газопроводов среднего и низкого давления и ГРПШ выполнено ООО «Газстроймонтаж» по заказу ООО «Плодоовощное хозяйство – Монастырское подворье».

Экспертная группа, рассмотрев представленные предприятием материалы по расчету размера затрат на выполнение СМР и расчета платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Калуга», применяла метод экономически обоснованных затрат ГРО.

В соответствии с п.112 Правил, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314, ООО «Плодоовощное хозяйство – Монастырское подворье» на основании выданных АО «Газпром газораспределение Калуга» технических условий № 1514/39 от 13.04.2016 года, выполнены следующие мероприятия:

а) разработка проектной документации объекта: «Газификация сельскохозяйственного комплекса по адресу: г. Калуга, д. Шопино, ул. Центральная, д. 1»;

б) прохождение экспертизы проекта;

в) выполнение технических условий (строительство газопроводов и ГРПШ).

АО «Газпром газораспределение Калуга» выполнены следующие мероприятия:

а) осуществление ГРО фактического подключения (технологического присоединения) газопроводов Заявителя к сети газораспределения АО «Газпром газораспределение Калуга» и проведение пуска газа, прием в эксплуатацию газопроводов и ГРПШ.

Экспертной группой уменьшены затраты на сумму 2,199 тыс. руб. в том числе:

1. Осуществление ГРО фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведение пуска газа на сумму 1,759 тыс. руб.

2. Налог на прибыль, на сумму 0,440 тыс. руб.

Согласно пункту 17 Методических указаний плата за технологическое присоединение составит 79,801 тыс. руб. (без НДС).

По расчету экспертной группы суммарные расходы организации на проведение мероприятий по технологическому присоединению составят 79,801 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

- расходы, связанные с осуществлением фактического технологического присоединения объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведения пуска газа – 63,841 тыс. руб.

- сумма налога на прибыль – 15,960 тыс. руб. (эффективная ставка налога на прибыль 20 %).

По расчетам экспертной группы плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Калуга» по проекту ООО «Плодоовощное хозяйство – Монастырское подворье» объекта капитального строительства: «Газификация сельскохозяйственного комплекса по адресу: г. Калуга, д. Шопино, ул. Центральная, д. 1», расположенного по адресу: г. Калуга, д. Шопино, ул. Центральная, д. 1, составит в размере 79,801 тыс. руб. (без НДС).

Экспертная оценка по установлению платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Калуга» изложена в экспертном заключении и приложении к нему.

Комиссии предлагается установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Калуга» по проекту ООО «Плодоовощное хозяйство – Монастырское подворье» объекта капитального строительства: «Газификация сельскохозяйственного комплекса по адресу: г. Калуга, д. Шопино, ул. Центральная, д. 1», расположенного по адресу: г. Калуга, д. Шопино, ул. Центральная, д. 1, в размере 79,801 тыс. руб. (без НДС).

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

Установить в индивидуальном порядке плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром Газораспределение Калуга» по проекту ООО «Плодоовощное хозяйство – Монастырское подворье» объекта капитального строительства: «Газификация сельскохозяйственного комплекса по адресу: г. Калуга, д. Шопино, ул. Центральная, д. 1», расположенного по адресу: г. Калуга, д. Шопино, ул. Центральная, д. 1 в размере 79,801 тыс. руб. (без учета НДС).

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 23.03.2017 г. и пояснительной запиской от 29.03.2017 г. в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**2. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «АГРИСОВГАЗ» на 2017 год.**

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

**Доложили: В.И. Климова, И.Н.-Л. Горлова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «АГРИСОВГАЗ» (далее - ТСО): | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «АГРИСОВГАЗ» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | 1024000691725 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | 4011003730 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | 401101001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | Общая система | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | Калужская область, г. Малоярославец, ул. Мирная, д.3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | Калужская область, г. Малоярославец, ул. Мирная, д.3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  | |  |  |  |  | | | |  | | |  | | | | |  | | | | |  | | | |  |  |  | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления одноставочных тарифов на производство тепловой энергии на 2017 год, методом экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | Ед. изм. | | | | Вода | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | |  | |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | | свыше 13,0 кг/см² | | | | |  | |
| 2017 | | | руб/Гкал | | | | 2187,44 | - | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | 93 300,02 | |  | |
|  | |  |  | |  |  |  |  | | |  | | | |  | | | | |  | | | | |  | | | |  |  |  | |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2017 год принято в соответствии с пунктом 12 (подпункт «а») Правил регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 22.10.2012 № 1075 по предложению организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| На основании заявления ТСО, с учётом требований подпункта «б» пункта 17 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, экспертами применён метод экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемому виду деятельности ТСО (производство), находятся у организации в собственности. Представлено свидетельство о государственной регистрации права (объект права – котельная) 40КЛ от 11.03.2014.  Ранее данные основные средства находились в аренде у ООО «Сервис Энерго». Данная организация письмом в министерство от 04.04.2016 № 71 сообщила о расторжении договора аренды основных средств и о прекращении регулируемой деятельности с 1 января 2017 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на период 2017 год устанавливаются со следующей календарной разбивкой: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 20.04. по 30.06.2017 - определены исходя из экономического обоснования величины расходов по каждой группе сметы с учётом представленных планово-экономическим отделом ТСО данных о плановых расходах, включающих обосновывающие материалы;  - с 01.07. по 31.12.2017 - определены методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении», учтенные при установлении тарифов: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива Газ, кг ут/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | 158,46 | | | | Приказ министерства строительства и ЖКХ от 10.10.2016 №512 | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тонн (дизельное топливо) | | | | | | | | | | | | | | | | | 181,02 | | | | Приказ министерства строительства и ЖКХ от 10.10.2016 №512 | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2017 | | | | | | | | |  |  |  |  | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,039 | | | | | | | | |  |  |  |  | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | |  |  |  |  | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,058 | | | | | | | | |  |  |  |  | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | |  |  |  |  | |
| При расчёте расходов на 2017 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие:  1. Технические показатели:  Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | 2017 | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 49,02 | | | | | | | По предложению ТСО | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 1,08 | | | | | | | В соответствии с представленными материалами. | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 47,94 | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 47,94 | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 2. Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2017 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 1 полугодие 2017 год | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | |  |  |  |
| Полученные данные | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | Размер снижения | | |  |  |
| Производство | | | | Производство | | | | | | | | | |  |  |
| 7 | НВВ | | | | | | | | | 93 300,02 | | | | 69184,4 | | | | | | | | | | -24115,62 | | |  | | | | |  |  |
| 8 | Налог на прибыль | | | | | | | | | - | | | | 338,4787 | | | | | | | | | | 338,4787 | | |  | | | | |  |  |
| 9 | Итого расходов | | | | | | | | | 93 300,02 | | | | 66680,2959 | | | | | | | | | | -26619,72 | | |  | | | | |  |  |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | | | | 46 085 | | | | 42300,19 | | | | | | | | | | -3784,81 | | | ТСО завысила объемы резервного топлива, цену газа | | | | |  |  |
| 14 | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | | | | 8 570 | | | | 5120,4495 | | | | | | | | | | -3449,55 | | | ТСО завысила удельный расход ЭЭ, занизила цену. | | | | |  |  |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | | | | | | 6 990,89 | | | | 5007,69 | | | | | | | | | | -1983,20 | | | Затраты рассчитаны с учетом средней заработной платы по мониторингу министерства. | | | | |  |  |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | | | 2 202,13 | | | | 1577,42 | | | | | | | | | | -624,7100 | | |  | | | | |  |  |
| 18 | Холодная вода | | | | | | | | | 1 246 | | | | 911,7962 | | | | | | | | | | -334,2038 | | | ТСО завысила объем. | | | | |  |  |
| 19 | Водоотведение | | | | | | | | | 1 162 | | | | 255,0088 | | | | | | | | | | -906,9912 | | | ТСО завысила объем. | | | | |  |  |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | | | 2 573 | | | | 2 543,37 | | | | | | | | | | -29,6300 | | | Министерством перераспределены расходы на другие статьи. | | | | |  |  |
| 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | | | | 23 337 | | | | 6447,92 | | | | | | | | | | -16889,08 | | | ТСО включила расходы на капитальный ремонт и реконструкцию в себестоимость продукции. | | | | |  |  |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | | | | | 126 | | | | 129,2 | | | | | | | | | | 3,2000 | | |  | | | | |  |  |
| 26 | Расходы на обучение персонала | | | | | | | | | 41 | | | | 41,3 | | | | | | | | | | 0,3000 | | |  | | | | |  |  |
| 27 | Услуги банков | | | | | | | | | - | | | | 1037,76 | | | | | | | | | | 1037,7600 | | |  | | | | |  |  |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | | | | 256 | | | | 258,28 | | | | | | | | | | 2,2800 | | | В соответствии с материалами, представленными ТСО. | | | | |  |  |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | | | | 711 | | | | 711,44 | | | | | | | | | | 0,4400 | | | В соответствии с ведомостью амортизации. | | | | |  |  |
| 40 | Прибыль | | | | | | | | | - | | | | 1 540,48 | | | | | | | | | | 1540,4800 | | |  | | | | |  |  |
| 41 | Нормативный уровень прибыли | | | | | | | | | - | | | | 1353,9146 | | | | | | | | | | 1353,9146 | | | В соответствии с действующим законодательством. | | | | |  |  |
| 42 | Расчётная предпринимательская прибыль | | | | | | | | | - | | | | 1150,1934 | | | | | | | | | | 1150,1934 | | | В соответствии с действующим законодательством. | | | | |  |  |
|  | Сумма снижения | | | | | | | | | **-** | | | | **-** | | | | | | | | | | 24 115,6 | | |  | | | | |  |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 24 115,6 тыс. руб.  Скорректированные тарифы на производство тепловой энергии для общества с ограниченной ответственностью «АГРИСОВГАЗ» на 2017 год составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | Вид тарифа | | | | | Год | | | | Вода | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар |  | |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | свыше 13,0 кг/см² |  | |
| Общество с ограниченной ответственностью «АГРИСОВГАЗ» | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | 20.04-30.06 2017 | | | | 1443,25 | | | | | - | | | | - | | | | - | | | - | - |  | |
| 01.07-31.12 2017 | | | | 1471,05 | | | | | - | | | | - | | | | - | | | - | - |  | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | 20.04-30.06 2017 | | | | 1703,04 | | | | | - | | | | - | | | | - | | | - | - |  | |
| 01.07-31.12 2017 | | | | 1735,84 | | | | | - | | | | - | | | | - | | | - | - |  | |
| \* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (Часть вторая). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно 1 полугодия 2017 года) составит:  - в 2017 году - 101,93%.  Комиссии предлагается установить для общества с ограниченной ответственностью «АГРИСОВГАЗ» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

Установить и ввести в действие с 24 апреля 2017 года предлагаемые одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность) для Общества с ограниченной ответственностью «АГРИСОВГАЗ» на 2017 год с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 24.03.2017 г. № 1/Т-03/406-17 и пояснительной запиской от 24.03.2017 г. по делу № 1/Т-03/406-17 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**3. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для Общества с ограниченной ответственностью «Кировэнергосервис» на 2017-2021 годы.**

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

**Доложили: В.И. Климова, И.Н.-Л. Горлова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «Кировэнергосервис» (далее –ТСО): | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Кировэнергосервис» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | 1124023000221 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | 4023010348 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | 402301001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения (доходы) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | 249440, Калужская обл., г. Киров, пер. Воровского, д. 7а | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | 249440, Калужская обл., г. Киров, пер. Воровского, д. 7а | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии методом долгосрочной индексации тарифов на 2017-2021 годы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | Ед. изм. | | Вода | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | свыше 13,0 кг/см² | | | | |
| 2017 | | руб./Гкал | | 2 699,94 | | | - | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | | 2 861,94 | | | |
| 2018 | | руб./Гкал | | - | | | - | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | | - | | | |
| 2019 | | руб./Гкал | | - | | | - | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | | - | | | |
| 2020 | | руб./Гкал | | - | | | - | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | | - | | | |
| 2021 | | руб./Гкал | | - | | | - | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | | - | | | |
| Данный метод применяется для общества с ограниченной ответственностью «Кировэнергосервис» впервые, при первом применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на срок не менее 3 лет (тарифы рассчитаны на 5 лет 2017-2021 годы – срок действия договора аренды).  Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). Основные средства, относящиеся к регулируемому виду деятельности ТСО (производство и передача), находятся у организации в аренде. Котельные и тепловые сети переданы ТСО в аренду по конкурсу. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на период 2017-2021 годы устанавливаются со следующей календарной разбивкой:  - с 20.04. по 30.06.2017 – определены исходя из экономического обоснования величины расходов по каждой группе сметы с учётом представленных планово-экономическим отделом ТСО данных о плановых расходах, включающих обосновывающие материалы, так же учтены долгосрочные параметры регулирования, предусмотренные договором аренды;  - с 01.07. по 31.12.2017 - определены методом индексации;  - с 01.01. по 30.06.2018 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2017;  - с 01.07. по 31.12.2018 - определены методом индексации;  - с 01.01. по 30.06.2019 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2018;  - с 01.07. по 31.12.2019 - определены методом индексации;  - с 01.01. по 30.06.2020 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2019;  - с 01.07. по 31.12.2020 - определены методом индексации;  - с 01.01. по 30.06.2021 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2020;  - с 01.07. по 31.12.2021 - 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.  Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении», учтенные при установлении тарифов: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива Газ, кг ут/Гкал | | | | | | | | | | | | | 157,97 | | | | | | В соответствии с протоколом оценки и сопоставления заявок на участие в конкурсе от 22.12.2016 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тонн | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | | 3,5 | | | | | | В соответствии с протоколом оценки и сопоставления заявок на участие в конкурсе от 22.12.2016 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | 2017 | | | | | | | | | 2018 | | | | | | 2019 | | | | 2020 | | | | | 2021 |
| Природный газ | | | | | | | | | | | 1,039 | | | | | | | | | 1,039 | | | | | | 1,039 | | | | 1,039 | | | | | 1,039 |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | 1,034 | | | | 1,034 | | | | | 1,034 |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | 1,058 | | | | | | | | | 1,058 | | | | | | 1,058 | | | | 1,058 | | | | | 1,058 |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | 1,04 | | | | 1,04 | | | | | 1,04 |
| При расчёте расходов на 2017-2021 годы экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2017 и 2021 годов.  Количество активов в первый год (2017 год) долгосрочного периода: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, усл. ед | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,51 | | |
| в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности), Гкал/час | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,734 | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие:  1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| -в схеме теплоснабжения МО на период до 2025 года отсутствуют годовые объемы полезного отпуска по теплоснабжающим организациям, в связи с чем объем полезного отпуска принят в соответствии с полезным отпуском, отраженном в договоре аренды, и балансом, представленным ТСО (ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными (заявленными на расчетный период) объемами).  Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | 2017 | | | 2018 | | | | 2019 | | | | | 2020 | | | | | 2021 | | | | Комментарии | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия, тыс. Гкал | | | | | | 1,116 | | | 1,116 | | | | 1,116 | | | | | 1,116 | | | | | 1,116 | | | | В соответствии с представленным балансом. | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной, тыс. Гкал | | | | | | 0,017 | | | 0,017 | | | | 0,017 | | | | | 0,017 | | | | | 0,017 | | | | В соответствии с протоколом оценки и сопоставления заявок на участие в конкурсе от 22.12.2016 | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды, тыс. Гкал | | | | | | 1,5 | | | 1,5 | | | | 1,5 | | | | | 1,5 | | | | | 1,5 | | | | В соответствии с протоколом оценки и сопоставления заявок на участие в конкурсе от 22.12.2016 | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях, тыс. Гкал | | | | | | 3,5 | | | 3,5 | | | | 3,5 | | | | | 3,5 | | | | | 3,5 | | | | В соответствии с протоколом оценки и сопоставления заявок на участие в конкурсе от 22.12.2016 | | | | | | | | |
| Потери в тепловой энергии сети , тыс. Гкал | | | | | | 0,039 | | | 0,039 | | | | 0,039 | | | | | 0,039 | | | | | 0,039 | | | | В соответствии с протоколом оценки и сопоставления заявок на участие в конкурсе от 22.12.2016 | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал | | | | | | 1,099 | | | 1,099 | | | | 1,099 | | | | | 1,099 | | | | | 1,099 | | | |  | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | 1,06 | | | 1,06 | | | | 1,06 | | | | | 1,06 | | | | | 1,06 | | | |  | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители, тыс. Гкал | | | | | | 1,06 | | | 1,06 | | | | 1,06 | | | | | 1,06 | | | | | 1,06 | | | |  | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2017 год, но не включенные в расчет тарифов: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 1 полугодие 2017 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | | |
| Передача | | | Производство | | | | | | Всего | | | Передача | | | | | Производство | | | | | | Всего | | |
| 13 | нормативный уровень прибыли | | | | - | | | 3,32 | | | | | | 3,32 | | | 3,32 | | | | | 3,32 | | | | | | 3,32 | | | 0 | | | В соответствии с протоколом от 22.12.16 | |
| 56 | Налог по упрощенной системе налогообложения | | | | - | | | 171,72 | | | | | | 171,72 | | | 0 | | | | | 174,92 | | | | | | 174,92 | | | 3,2 | | |  | |
| 57 | Амортизация иных основных средств и нематериальных активов | | | | 330,4 | | | - | | | | | | 330,4 | | | 145 | | | | | 94 | | | | | | 239 | | | 91,4 | | | В соответствии с представленной ведомостью амортизации | |
| 64 | НВВ | | | | 522,05 | | | 2 339,89 | | | | | | 2 861,94 | | | 282,80 | | | | | 2632,59 | | | | | | 2915,39 | | | 53,45 | | |  | |
| 68 | Итого расходов | | | | 522,05 | | | 2 250,57 | | | | | | 2 772,62 | | | 282,80 | | | | | 2475,99 | | | | | | 2 758,79 | | | -13,83 | | |  | |
| 71 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | - | | | 1 150,28 | | | | | | 1 150,28 | | | 0 | | | | | 1 166,54 | | | | | | 1166,54 | | | 16,26 | | | ТСО занизила цену на топливо | |
| 74 | Удельный расход условного топлива | | | | - | | | 157,97 | | | | | | 157,97 | | | 0 | | | | | 157,97 | | | | | | 157,97 | | | 0 | | | В соответствии с протоколом от 22.12.16 | |
| 75 | Калорийный эквивалент | | | | - | | | 1,13 | | | | | | 1,13 | | | 0 | | | | | 1,13 | | | | | | 1,13 | | | 0 | | |  | |
| 76 | Объем | | | | - | | | 156,01 | | | | | | 156,01 | | | 0 | | | | | 156,01 | | | | | | 156,01 | | | 0 | | |  | |
| 77 | Цена | | | | - | | | 7 372,92 | | | | | | 7 372,92 | | | 0 | | | | | 7 477,24 | | | | | | 7 477,24 | | | 104,32 | | |  | |
| 87 | затраты на покупную электрическую энергию | | | | - | | | 140,62 | | | | | | 140,62 | | | 0 | | | | | 140,62 | | | | | | 140,62 | | | 0 | | |  | |
| 89 | Удельный расход электрической энергии | | | | - | | | 20 | | | | | | 20 | | | 0 | | | | | 20 | | | | | | 20 | | | 0 | | | В соответствии с протоколом от 22.12.16 | |
| 90 | Объем | | | | - | | | 22,32 | | | | | | 22,32 | | | 0 | | | | | 22,32 | | | | | | 22,32 | | | 0 | | |  | |
| 91 | тариф на энергию | | | | - | | | 6,3 | | | | | | 6,3 | | | 0 | | | | | 6,3 | | | | | | 6,3 | | | 0 | | | По предложению ТСО | |
| 95 | Затраты на оплату труда | | | | 105,84 | | | 391,86 | | | | | | 497,7 | | | 105,84 | | | | | 391,86 | | | | | | 497,7 | | | 0 | | | По предложению ТСО | |
| 99 | среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих | | | | 10 500 | | | 10 500 | | | | | | 10 500 | | | 10 920 | | | | | 10 920 | | | | | | 10 920 | | | -420 | | |  | |
| 100 | численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности | | | | 0,84 | | | 3,11 | | | | | | 3,95 | | | 0,84 | | | | | 3,11 | | | | | | 3,95 | | | 0 | | |  | |
| 101 | Количество месяцев | | | | 12 | | | 12 | | | | | | 12 | | | 12 | | | | | 12 | | | | | | 12 | | | 0 | | |  | |
| 115 | Отчисления на социальные нужды | | | | 31,96 | | | 118,34 | | | | | | 150,31 | | | 31,96 | | | | | 118,34 | | | | | | 150,31 | | | 0 | | |  | |
| 122 | Холодная вода | | | | - | | | 25,74 | | | | | | 25,74 | | | 0 | | | | | 20,17 | | | | | | 20,17 | | | -5,58 | | | ТСО завысила цену на воду. | |
| 123 | Удельный расход питьевой воды | | | | - | | | 0,89 | | | | | | 0,89 | | | 0 | | | | | 0,8 | | | | | | 0,8 | | | 0,09 | | | В соответствии с параметрами, учтенными при расчете ДПР | |
| 124 | Цена питьевой воды | | | | - | | | 25,83 | | | | | | 25,83 | | | 0 | | | | | 22,59 | | | | | | 22,59 | | | -3,24 | | | Средневзвешенная цена ООО «Водо-снабжение» и ГП «Калугаоблводоканал» | |
| 125 | Объём питьевой воды | | | | - | | | 1 | | | | | | 1 | | | 0 | | | | | 0,89 | | | | | | 0,89 | | | 0,11 | | |  | |
| 137 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | - | | | - | | | | | | - | | | 0 | | | | | 2,65 | | | | | | 2,26 | | | -2,65 | | | В соответствии с материалами, учтенными при расчете ДПР. | |
| 148 | работы по техническому регламенту | | | | - | | | 2,3 | | | | | | 2,3 | | | 0 | | | | | 36 | | | | | | 36 | | | -33,7 | | | В соответствии с материалами, учтенными при расчете ДПР. | |
| 158 | расходы по подготовке и освоению производства (пуско-наладочные работы) | | | | - | | | - | | | | | | - | | | 0 | | | | | 53,65 | | | | | | 53,65 | | | -53,65 | | | В соответствии с материалами, учтенными при расчете ДПР. | |
| 167 | аренда производственных объектов | | | | - | | | 153,5 | | | | | | 153,5 | | | 0 | | | | | 181,13 | | | | | | 181,13 | | | -27,63 | | | В соответствии с представленным договором аренды. | |
| 175 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пред | | | | - | | | 5,7 | | | | | | 5,7 | | | 0 | | | | | 5,7 | | | | | | 5,7 | | | 0 | | | По предложению ТСО | |
| 176 | расходы на обязательное страхование | | | | - | | | 30,51 | | | | | | 30,51 | | | 0 | | | | | 30,51 | | | | | | 30,51 | | | 0 | | | По предложению ТСО | |
| 177 | иные расходы | | | | 53,85 | | | - | | | | | | 53,85 | | | 0 | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | 53,85 | | | В соответствии с представленным договором аренды. | |
| 186 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | | | | - | | | 60 | | | | | | 60 | | | 0 | | | | | 59,9 | | | | | | 59,9 | | | 0,1 | | | В соответствии с договорами о предоставлении банковской гарантии | |
| 190 | Прибыль | | | | - | | | 89,32 | | | | | | 89,32 | | |  | | | | | 156,6 | | | | | | 156,6 | | | 67,28 | | |  | |
| 191 | нормативный уровень прибыли (нерасчетный) | | | | - | | | 89,32 | | | | | | 89,32 | | |  | | | | | 88,73 | | | | | | 88,73 | | | -0,59 | | | В соответствии с протоколом от 22.12.16 | |
| 192 | Предпринимательская прибыль | | | | - | | | - | | | | | | - | | | - | | | | | 67,87 | | | | | | 67,87 | | | -67,87 | | | В соответствии с действующим законодательством | |
|  | Сумма снижения | | | | - | | | - | | | | | | - | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | -53,45 | | |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО увеличить затраты на сумму 53,45 тыс. руб.  Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии на период 2017-2021 годы для Общества с ограниченной ответственностью «Кировэнергосервис» составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | Вид тарифа | | | | Год | | | | | | | | | Вода | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | свыше 13,0 кг/см² | | |
| Общество с ограниченной ответственностью «Кировэнергосервис» | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 24.04-30.06 2017 | | | | | | | | | 2750,38 | | | | | - | | | | - | | | | - | | - | | | - | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.07-31.12 2017 | | | | | | | | | 2839,46 | | | | | - | | | | - | | | | - | | - | | | - | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | | | | | 2839,46 | | | | | - | | | | - | | | | - | | - | | | - | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | | | | | | 2923,50 | | | | | - | | | | - | | | | - | | - | | | - | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | | 2923,50 | | | | | - | | | | - | | | | - | | - | | | - | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.07-31.12 2019 | | | | | | | | | 3010,76 | | | | | - | | | | - | | | | - | | - | | | - | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | | 3010,76 | | | | | - | | | | - | | | | - | | - | | | - | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.07-31.12 2020 | | | | | | | | | 3101,37 | | | | | - | | | | - | | | | - | | - | | | - | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | | 3101,37 | | | | | - | | | | - | | | | - | | - | | | - | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.07-31.12 2021 | | | | | | | | | 3195,46 | | | | | - | | | | - | | | | - | | - | | | - | |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 24.04-30.06 2017 | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | - | | | - | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.07-31.12 2017 | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | - | | | - | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | - | | | - | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | - | | | - | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | - | | | - | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.07-31.12 2019 | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | - | | | - | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | - | | | - | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.07-31.12 2020 | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | - | | | - | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | - | | | - | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.07-31.12 2021 | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | - | | | - | |
| Тариф для населения не устанавливался.  Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит:  - в 2017 году (относительно уровня 1 полугодия 2017 года) - 103,24 %;  - в 2018 году - 102,96 %;  - в 2019 году - 102,98 %;  - в 2020 году - 103,01 %;  - в 2021 году - 103,03 %;  Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов.  Комиссии предлагается установить для общества с ограниченной ответственностью «Кировэнергосервис» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

1. Установить и ввести в действие с 24 апреля 2017 года по 31 декабря 2021 года с календарной разбивкой для общества с ограниченной ответственностью «Кировэнергосервис», применяющего упрощенную систему налогообложения, предлагаемые одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность).

2. Установить на 2017-2021 годы предлагаемые долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Кировэнергосервис» для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) с использованием метода индексации установленных тарифов.

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 24.03.2017 г. № 1/Т-03/406-17 и пояснительной запиской от 24.03.2017 г. по делу № 1/Т-03/406-17 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**4. Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Кировэнергосервис» на 2017 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В соответствии с пунктом 3 части 1 статьи 5 Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» и постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области» предлагается утвердить производственную программу в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Кировэнергосервис» на 2017 год:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КИРОВЭНЕРГОСЕРВИС» НА 2017 ГОД | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Кировэнергосервис» | | | | | | | | | | | | | | |
| Ее местонахождение | | | | | | | | | | пер. Воровского, д. 7 «а», Калужская область, Кировский район, г. Киров, 249440 | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | | | | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | | | | | | | С 24.04.2017 по 31.12.2017 | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | | |  | | | |  | | | | | |  | | |  | | |
| Раздел II 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
|  | С 24.04.2017 по 31.12.2017 | |  | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |  | | |
|  | Мероприятия не планируются | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Итого 2017 год: | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. Перечень мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование мероприятия | | | | График реализации мероприятия | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | | |
|  | С 24.04.2017 по 31.12.2017 | | | |  | | | | | | | |  | | |  | | | | | |  | | |
|  | Мероприятия не планируются | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | |
| Итого 2017 год: | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | |  | | | | |  | | | |  | | | | | |  | | |
| 2.3. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
|  | С 24.04.2017 по 31.12.2017 | |  | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |  | | |
|  | Мероприятия не планируются | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Итого 2017 год: | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | |  | | | | |  | | | |  | | | | | |  | | |
| Раздел III  Планируемый объем подачи горячей воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Показатели производственной деятельности | | | | | | | | | Единицы измерения | | | | | | | | | Объем | | | | |
| 1. | | С 24.04.2017 по 31.12.2017 | | | | | | | | | тыс. куб. м. | | | | | | | | | 1,17 | | | | |
|  | |  | | | | |  | | | | |  | | | |  | | | | | |  | | |
| Раздел IV Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | | | | | | | | Сумма финансовых потребностей | | | | | | | | | |
| 1. | | Объем финансовых потребностей в 2017 году | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | - | | | | | | | | | |
|  | |  | | | |  | | | | | | | |  | |  | | | | | |  | | |
| Раздел V Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование показателя | | | | | | | Единицы измерения | | | | | | | | Значение показателя | | | | | | | |
|  | | С 24.04.2017 по 31.12.2017 | | | | | | |  | | | | | | | |  | |  | | | |  | |
|  | | Не утверждены | | | | | | | тыс. куб. м. | | | | | | | | - | | | | | | | |
| \* - по причине отсутствия утвержденных плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения данный раздел не заполняется. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VI Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности деятельности и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия не приводится в связи с отсутствием утвержденных плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности деятельности. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | |  | | | | |  | | | |  | | | | | |  | | |
| Раздел VII  Отчет об исполнении производственной программы за 2015 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование мероприятия | | | | | | Единицы измерения | | | | | План 2015 года | | | | Факт 2015 года | | | | | | Отклонение | | |
| 1. | Ранее организация не осуществляла регулируемую деятельность | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование мероприятия | | | График реализации мероприятия | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
|  | С 24.04.2017 по 31.12.2017 | | |  | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |  | | |
|  | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Итого 2017 год: | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |

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

Утвердить с 24 апреля 2017 года производственную программу в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Кировэнергосервис» на 2017 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 28.03.2017 г. в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**5. Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «Кировэнергосервис» на 2017 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на 2017 год методом экономически обоснованных расходов (затрат) открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1124023000221 от 10.05.2012, с присвоением ИНН/КПП 4023010348/402301001.

Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче горячей воды, находятся у организации на праве аренде (договор аренды с Кировской районной администрацией от 01.03.2017 № 4). Организация применяет упрощенную систему налогообложения. Тарифы для организации устанавливаются впервые. Установление тарифов вызвано необходимостью осуществлять регулируемую деятельность. Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования ГП «Город Киров» в объеме: 1,7 тыс.м3/год, в том числе: бюджет – 1,7 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 1,17 тыс.м3 на период с 24.04.2017 по 31.12.2017.

Экспертная группа**,** рассмотрев материалы, представленные организацией в соответствии с особенностями установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406),предлагаетустановить двухкомпонентныетарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2017 год с учетом тарифов:

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

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 21,89 руб./м³ (без НДС) или – 25,83 руб./м³ (с НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 22,63 руб./м³ (без НДС) или – 26,70 руб./м³ (с НДС);

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

с 24.04.2017 по 30.06.2017 – 2750,38 руб./Гкал (без НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 2839,46 руб./Гкал (без НДС).

Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в 2017 году составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 24.04.2017 по 30.06.2017 | с 01.07.2017 по 31.12.2017 |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,83 | 26,70 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2750,38 | 2839,46 |

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

Установить и ввести в действие с 24 апреля 2017 года предложенные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для применяющего упрощенную систему налогообложения общества с ограниченной ответственностью «Кировэнергосервис» на 2017 год с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 28.03.2017 г. № 6/В-03/712-17 и пояснительной запиской от 28.03.2017 г. по делу № 6/В-03/712-17 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**6. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» на 2017 год.**

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

**Выступили: Т.В. Буслова, Е.Ю. Грибова.**

В связи с существенным влиянием устанавливаемых тарифов на производство и передачу тепловой энергии для ООО «СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» на расходование бюджетных средств муниципалитета, а также для уточнения необходимой дополнительной информации по вопросу осуществления расчетов с ООО «СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ», просьба перенести рассмотрение указанного вопроса без рассмотрения на другое заседание комиссии.

**Выступили: представители ООО «СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ».**

Возражения против переноса на другое заседание рассмотрение данного вопроса не имеются.

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

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» на 2017 год» на другое заседание комиссии, известив заинтересованных лиц о дате и месте дополнительно.

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

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

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Н.Н. Исаева**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Е.П. Клинушкина**

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

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

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

**Ответственный секретарь комиссии по тарифам и ценам \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Н.С. Капустина**