**«УТВЕРЖДАЮ»**

**И.о. министра тарифного регулирования**

**Калужской области**

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

**П Р О Т О К О Л**

**заседания комиссии по тарифам и ценам**

**министерства тарифного регулирования Калужской области**

**г. Калуга, ул. Плеханова, д. 45** **«18» декабря 2015 года**

(место проведения)

**Председательствовал:** Д.Ю. Лаврентьев

**Члены комиссии:** В.П. Богданов, С.И. Гаврикова, А.В. Дерюгин, Г.А. Кузина, С.И. Ландухова,

А.В. Лисавин, Ю.И. Михалёв, Т.М. Пирогова.

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

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

регулируемых организаций согласно явочному листу от 18.12.2015 г.

**Эксперты:** О.В. Жарова, Н.А. Покотыло, В.В. Стрельников.

**1. О внесении изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 14.12.2015 № 574-РК «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения на 2016-2017 годы».**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Министерством тарифного регулирования Калужской области был издан приказ от 14.12.2015 № 574-РК «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения на 2016 - 2017 годы».

Однако при составлении его проекта были допущены технические ошибки. Предлагается комиссии рассмотреть вопрос о внесении изменения в указанный приказ, изложив пункт 1 приложения к нему в следующей редакции:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. Общества с ограниченной ответственностью «Калужская энергосетевая компания» | | | | | |
| Тариф | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 20,26 | 22,61 | 22,61 | 24,04 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1897,35 | 2022,71 | 1995,52 | 2082,16 |
| Тариф для населения\*\* | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,91 | 26,68 | 26,68 | 28,37 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2238,87 | 2386,80 | 2354,71 | 2456,95 |

Комиссия по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области РЕШИЛА:

Внести предлагаемое изменение в приложение к приказу министерства тарифного регулирования Калужской области от 14.12.2015 № 574-РК «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения на 2016-2017 годы».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 17.12.2015 г. в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**2. Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения муниципального унитарного предприятия муниципального образования сельского поселения село Ворсино «Многофункциональный хозяйственно-административный центр «Ворсино» на 2016 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В соответствии с пунктом 3 части 1 статьи 5 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» и постановлением Правительства Калужской области от 01.03.2013 № 111 «О создании министерства тарифного регулирования Калужской области» предлагается утвердить производственную программу в сфере водоснабжения (или) водоотведения муниципального унитарного предприятия муниципального образования сельского поселения село Ворсино «Многофункциональный хозяйственно-административный центр «Ворсино» на 2016 - 2018 годы:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ СЕЛО ВОРСИНО «МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНЫЙ ХОЗЯЙСТВЕННО-АДМИНИСТРАТИВНЫЙ ЦЕНТР «ВОРСИНО» НА 2016 ГОД | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | Муниципальное унитарное предприятие муниципального образования сельского поселения село Ворсино «Многофункциональный хозяйственно-административный центр «Ворсино» | | | | | | | | | | |
| Ее местонахождение | | | | Калужская обл., Боровский р-н, с. Ворсино, ул. Молодёжная, д. 8 | | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | Министерство тарифного регулирования Калужской области,  ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | 2016 год | | | | | | | | | | |
|  | |  | |  | | |  | | | |  | |  | |
| 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. | | | | | |
| 2016 | | Год |  | | | | | |  |  | | | |  | |
|  | |  |  | | | | | | |  | | | | | |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | | | | - | | | | | |
|  | |  |  | | | | | | |  | | | | | |
| Итого 2016 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. | | | |
| 2016 | | Год | | | |  | | |  | | |  | |  | |
|  | |  | | | |  | | | | | |  | | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | | - | | | | | | - | | | |
|  | |  | | | |  | | | | | |  | | | |
| Итого 2016 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. | | | |
| 2016 | | Год | | | |  | | |  | | |  | |  | |
|  | |  | | | |  | | | | | |  | | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | | - | | | | | | - | | | |
|  | |  | | | |  | | | | | |  | | | |
| Итого 2016 год: | | | | | | | | | | | | - | | | |
|  | |  | | | |  | | |  | | |  | |  | |
| Раздел III  Планируемый объем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Показатели производственной деятельности | | | | Единицы измерения | | | | | | Объем | | | |
|  | | 2016 год | | | | тыс. куб. м. | | | | | | 31,17 | | | |
|  | |  | | | |  | | |  | | |  | |  | |
| Раздел IV Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | | | | | Сумма финансовых потребностей | | | |
| 1. | | Объем финансовых потребностей в 2016 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 | | | |
|  | 2016 год | | | |  | | |  | | | |  | |  | |
|  | 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 2014 год | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | | | Единицы измерения | | | План 2014 года | | | Факт 2014 года | | Отклонение | |
|  | | Объем горячего водоснабжения | | | | тыс.куб.м | | | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | | | тыс. руб. | | | - | | | - | | - | |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | | | тыс. руб. | | | - | | | - | | - | |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | | | тыс. руб. | | | - | | | - | | - | |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | | | тыс. руб. | | | - | | | - | | - | |
|  | |  | | | |  | | |  | | |  | |  | |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | | | График реализации мероприятия | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | |
| 2016 | | Год | | | |  | | |  | | |  | |  | |
|  | |  | | | |  | | | | | |  | | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | | - | | | | | | - | | | |
|  | |  | | | |  | | | | | |  | | | |
| Итого 2016 год: | | | | | | | | | | | | - | | | |

Производственная программа регулируемой организации на 2016 - 2018 годы подготовлена организацией и проверена экспертной группой в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».

Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения на 2016 - 2018 годы не установлены в связи с отсутствием утвержденных вышеуказанных показателей в Калужской области.

Комиссия по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области РЕШИЛА:

Утвердить предлагаемую производственную программу в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения муниципального унитарного предприятия муниципального образования сельского поселения село Ворсино «Многофункциональный хозяйственно-административный центр «Ворсино» на 2016 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 10.12.2015 г. в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**3. Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Жилищная коммунальная компания» на 2016 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Регулируемой организацией представлен проект производственной программы в сфере водоснабжения и водоотведения на 2016г.

Проект производственной программы разрабатывается регулируемой организацией и утверждается министерством тарифного регулирования 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 водоотведения на 2016 г. экспертной группой предлагается утвердить для общества с ограниченной ответственностью «Жилищная коммунальная компания» на 2016 г. производственную программу:

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА

в сфере водоснабжения и водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Жилищная коммунальная компания» на 2016 год

Раздел I

Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | общество с ограниченной ответственностью «Жилищная коммунальная компания», 249021, г. Калуга, ул. Московская, д.247, корп.69,оф.19 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | Министерство тарифного регулирования Калужской области,  ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 |
| Период реализации производственной программы | 2016 год |

Раздел II

2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Наименование мероприятия | График реализации мероприятий | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | 1 | 2 | 3 | 4 | | Водоснабжение (питьевая вода) | |  |  | | 2016 год | |  |  | |  | Не планируются |  |  | |  |  | Итого 2016 год | 0 | | Водоотведение | |  |  | | 2016 год | |  |  | |  | Не планируются |  |  | |  |  | Итого 2016 год | 0 | |

2.2. Перечень мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятия | График реализации мероприятий | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Водоснабжение (питьевая вода) | |  |  |
| 2016 год | |  |  |
|  | Не планируются | Итого 2016 год | 0 |
| Водоотведение | |  |  |
| 2016 год | |  |  |
|  | Не планируются | Итого 2016 год | 0 |

2.3. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятия | График реализации мероприятий | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Водоснабжение (питьевая вода) | |  |  |
| 2016 год | |  |  |
|  | Не планируются | Итого 2016 год | 0 |
| Водоотведение | |  |  |
| 2016 год | |  |  |
|  | Не планируются | Итого 2016 год | 0 |

Раздел III

Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Показатели производственной деятельности | Единицы измерения | 2016 год | | 1 | 2 | 3 | 4 | | Водоснабжение (питьевая вода) | |  |  | |  | Планируемый объем подачи воды | тыс. куб.м | 136,6 | | Водоотведение | |  |  | |  | Планируемый объем принимаемых сточных вод | тыс. куб.м | 109,3 | |

Раздел IV

Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Наименование потребностей | Единицы измерения | Сумма финансовых потребностей в год | | 1 | 2 | 3 | 4 | | 2016 год | |  |  | |  | Водоснабжение (питьевая вода) |  |  | |  | Объем финансовых потребностей | тыс. руб. | 2685,81 | |  | Водоотведение |  |  | |  | Объем финансовых потребностей | тыс. руб. | 600,30 | |

Раздел V

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения \*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| |  |  |  | | --- | --- | --- | | N п/п | Наименование показателя | Значение показателя | | 1 | 2 | 3 | | 2016 год | | Не утверждены | |

\* - по причине отсутствия утвержденных плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения 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 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 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.

Раздел VII

Отчет об исполнении производственной программы

за 2014 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | План 2014 года | Факт 2014 года | Отклонение | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |  | | Водоснабжение (питьевая вода) | |  |  |  |  | | Объем подачи воды | | тыс.куб.м | 148,9 | 0 | 0 | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения | | | |  |  | |  | Мероприятия не планировались | тыс.руб. |  |  | 0 | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды | | |  |  |  | |  | Мероприятия не планировались | тыс.руб. |  |  | 0 | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | |  |  | |  | Мероприятия не планировались | тыс.руб. |  |  | 0 | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | |  |  | |  | Мероприятия не планировались | тыс.руб. |  |  | 0 | | Водоотведение | |  |  |  |  | | Объем принимаемых сточных вод | | тыс.куб.м | 109,3 | 0 | 0 | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения | | | |  |  | |  | Мероприятия не планировались | тыс.руб. |  |  | 0 | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод | | |  |  |  | |  | Мероприятия не планировались | тыс.руб. |  |  | 0 | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | |  |  | |  | Мероприятия не планировались | тыс.руб. |  |  | 0 | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | |  |  | |  | Мероприятия не планировались | тыс.руб. |  |  | 0 | |

Раздел VIII

Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | N п/п | Наименование мероприятия | График реализации мероприятий | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | 1 | 2 | 3 | 4 | | Водоснабжение (питьевая вода) | |  |  | | 2016 год | |  |  | |  | Не планируются |  |  | |  |  | Итого 2016 год | 0 | | Водоотведение | |  |  | | 2016 год | |  |  | |  | Не планируются |  |  | |  |  | Итого 2016 год | 0 | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области РЕШИЛА:

Утвердить предлагаемую производственную программу в сфере водоснабжения и водоотведениядля общества с ограниченной ответственностью «Жилищная коммунальная компания» на 2016 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 02.12.2015 г. в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**4. Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Жилищная коммунальная компания» на 2016 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Основные сведения о регулируемой организации:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | общество с ограниченной ответственностью «Жилищная коммунальная компания» (далее - организация) |
| Организационно правовая форма | общество с ограниченной ответственностью |
| Свидетельство о госрегистрации | 1124025009602 |
| ИНН | 4003033509 |
| КПП | 400301001 |
| Руководитель организации | Зиновин Иван Иванович |
| Юридический адрес организации | 249010, Калужская область, г. Боровск, ул. Володарского, д. 56 |
| Почтовый адрес организации | 249021, Калужская область, г. Калуга, ул. Московская, д. 247, корп. 69, оф.19 |

По инициативе органа регулирования, приказом министерства от 15.05.2015 № 347-у открыто дело № 224/В-02/612-15 об установлении одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение методом экономически обоснованных расходов.

Организацией в министерство тарифного регулирования не представлено предложение, для установления одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), и водоотведение на 2016 год.

В связи с тем, что организация представила только заявление об установлении тарифов без обосновывающих материалов, в адрес организации было направлено письмо (от 13.05.2015 №02/612-2015) с просьбой предоставить обосновывающие документы.

Дополнительно организацией представлены только договоры аренды водопроводных сетей и канализационных сетей от 01.11.2015 года (вх. от 12.11.2015 № 02/612-15) со сроком действия с 01.01.2016 до 30.12.2016гг. и договоры о предоставлении услуг по водоснабжению, водоотведению (5 шт.).

На территории МО СП «село Ворсино» на текущий момент органами местного самоуправления в соответствии с действующим законодательством гарантирующая организация в сфере водоснабжения и водоотведения не определена.

Организация оказывает услуги на территории МО СП «село Ворсино».

Система налогообложения - упрощенная.

Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у организации отсутствует.

Действующие тарифы установлены приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 24.11.2014 № 4-РК.

Таблица 2

| Вид товара  (услуги) | Единица  измерения | Тарифы  (НДС не облагается) | | Тарифы для населения  (НДС не облагается) | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| с 01.01.2015  по 30.06.2015 | с 01.07.2015  по 31.12.2015 | с 01.01.2015  по 30.06.2015 | с 01.07.2015  по 31.12.2015 |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | руб./ м3 | 19,66 | 19,66 | 19,66 | 19,66 |
| Рост | % | 100,00 | 100 | 100 | 100 |
| Техническая вода | руб./ м3 | - | - | - | - |
| Рост | % | - | - | - | - |
| Транспортировка воды | руб./ м3 | - | - | - | - |
| Рост | % | - | - | - | - |
| Водоотведение | руб./ м3 | 5,49 | 5,49 | 5,49 | 5,49 |
| Рост | % | 100,00 | 100 | 100 | 100 |
| Транспортировка сточных вод | руб./ м3 | - | - | - | - |
| Рост | % | - | - | - | - |

Расчет тарифов произведен исходя из годовых плановых объемов отпуска товаров, услуг и годовых плановых расходов по статьям затрат, утвержденных на 2015 год.

По итогам рассмотрения приняты основные показатели расчета тарифов на период регулирования.

1. Нормативы технологических затрат электрической энергии и (или) химических реагентов

Таблица 3

| 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 4

|  | Ед. изм. | 2016 г. |
| --- | --- | --- |
| Объем воды, поданной в сеть | тыс. м3 | - |
| Потери воды | тыс. м3 | - |
| Уровень потерь воды | % | - |
| Отпуск воды, по абонентам: | тыс. м3 | 136,6 |
| другим организациям, осуществляющим водоснабжение | тыс. м3 | - |
| собственным абонентам: | тыс. м3 | - |
| производственные нужды предприятия | тыс. м3 | - |
| бюджетным потребителям | тыс. м3 | 3,3 |
| населению | тыс. м3 | 68,5 |
| прочим потребителям | тыс. м3 | 64,8 |
| Объем воды, поданной в сеть | тыс. м3 | - |
| Потери воды | тыс. м3 | - |
| Уровень потерь воды | % | - |
| Отпуск воды, по абонентам: | тыс. м3 | - |
| другим организациям, осуществляющим водоснабжение | тыс. м3 | - |
| собственным абонентам: | тыс. м3 | - |
| производственные нужды предприятия | тыс. м3 | - |
| бюджетным потребителям | тыс. м3 | - |
| населению | тыс. м3 | - |
| прочим потребителям | тыс. м3 | - |
| Транспортировка воды | тыс. м3 | - |
| Потери воды | тыс. м3 | - |
| Уровень потерь воды | % | - |
| По абонентам: | тыс. м3 | - |
| собственным абонентам: | тыс. м3 | - |
| производственные нужды предприятия | тыс. м3 | - |
| бюджетным потребителям | тыс. м3 | - |
| населению | тыс. м3 | - |
| прочим потребителям | тыс. м3 | - |
| Объем принятых у абонентов сточных вод, по абонентам: | тыс. м3 | 109,3 |
| от собственных абонентов: | тыс. м3 | - |
| от производственных нужд организации | тыс. м3 | - |
| от бюджетных потребителей | тыс. м3 | 3,7 |
| от населения | тыс. м3 | 66,9 |
| от прочих потребителей | тыс. м3 | 38,7 |
| Объем принятых у абонентов сточных вод, по абонентам: | тыс. м3 | - |
| от собственных абонентов: | тыс. м3 | - |
| от производственных нужд организации | тыс. м3 | - |
| от бюджетных потребителей | тыс. м3 | - |
| от населения | тыс. м3 | - |
| от прочих потребителей | тыс. м3 | - |

3. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования.

Таблица 5

| Индексы | 2016 год |
| --- | --- |
| Природный газ | 1,020 |
| Водоснабжение, водоотведение | 1,043 |
| Электрическая энергия | 1,078 |
| Тепловая энергия | 1,033 |
| Индекс потребительских цен | 1,074 |
| Индекс цен промышленных производителей | 1,059 |

При расчете тарифов на 2016 год экспертной группой учитывался рост цен (тарифов), определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации 8 октября 2015 года (протокол №36, раздел1).

В соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год объективным фактором, влияющим на рост стоимости коммунальных ресурсов (водоснабжение и (или) водоотведение) в основном будет рост цен на топливо, электроэнергию и другие материальные затраты.

4. Величина необходимой валовой выручки организации, принятая при расчете установленных тарифов и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования.

По предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 3286,11 тыс.руб., в том числе расходы – 3129,62 тыс. руб., нормативная прибыль - - тыс.руб., расчетная предпринимательская прибыль – 156,49 тыс.руб.

Таблица 6

| Основные статьи расходов | 2016 год | | | Основание изменения |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Плановые данные организации 2015 г,  тыс. руб. | Данные экспертной группы, тыс. руб. | Отклонение, тыс. руб. |
| Текущие расходы | 3109,9 | 3129,62 | 19,72 |  |
| Операционные расходы | 2027 | 2222,72 | 195,72 |  |
| Производственные расходы | 1777 | 1972,72 | 195,72 |  |
| расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение: | - | - | - |  |
| реагенты | - | - | - |  |
| ГСМ | - | - | - |  |
| материалы и малоценные основные средства | - | - | - |  |
| Затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды | 1965,3 | 2161,02 | 195,72 | С учетом поэтапного доведения до уровня отраслевого тарифного соглашения и уровня средней заработной платы по региону, сложившейся по отрасли за 2015 год |
| Общехозяйственные расходы | 61,7 | 61,7 | - |  |
| Прочие производственные расходы | - | - | - |  |
| Расходы на текущий ремонт |  | - | - |  |
| Расходы на капитальный ремонт |  | - |  |  |
| Расходы на электрическую энергию | 1082,9 | 1082,9 | - |  |
| Неподконтрольные расходы |  | -176 | -176 |  |
| Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций: | - | - | - |  |
| расходы на тепловую энергию | - | - | - |  |
| расходы на покупку воды | - | - | - |  |
| услуги по транспортировке холодной воды | - | - | - |  |
| услуги по водоотведению и очистке сточных вод | - | - | - |  |
| услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - |  |
| Налоги и сборы: | - | - | - |  |
| Налог на прибыль | - | - | - |  |
| Налог на имущество организаций | - | - | - |  |
| Земельный налог и арендная плата за землю | - | - | - |  |
| Водный налог | - | - | - |  |
| Плата за пользование водным объектом | - | - | - |  |
| Транспортный налог | - | - | - |  |
| Плата за негативное воздействие на окружающую среду | - | - | - |  |
| Прочие налоги и сборы | - | - | - |  |
| Аренда (концессионная плата) | - | - | - |  |
| Экономия расходов | - | -176 | -176,0 | Учтена экономия по отдельным статьям расходов |
| Амортизация | - | - | - |  |
| Всего расходов | 3109,9 | 3129,62 |  |  |
| Нормативная прибыль | - | - | - |  |
| Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации | - | 156,49 | 156,49 | В соответствии с действующим законодательством |
| Необходимая валовая выручка | 3109,9 | 3286,11 | 176,21 |  |

6. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, принятые в расчет при установлении тарифов (по годам на период действия тарифов) – не устанавливались.

Экспертная группа предлагает установить на 2016 год для общества с ограниченной ответственностью «Жилищная коммунальная компания» тарифы в следующих размерах:

Таблица 8

| Вид товара (услуги) | Ед.  изм. |  | |
| --- | --- | --- | --- |
| с 01.01.2016 по 30.06.2016 | с 01.07.2016 по 31.12.2016 |
| Тарифы (НДС не облагается) | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | руб./ м3 | 19,66 | 19,66 |
| Рост | % | 100 | 100 |
| Техническая вода | руб./м3 | - | - |
| Рост | % | - | - |
| Транспортировка воды | руб./м3 | - | - |
| Рост | % | - | - |
| Водоотведение | руб./м3 | 5,49 | 5,49 |
| Рост | % | 100 | 100 |
| Транспортировка сточных вод | руб./м3 | - | - |
| Рост | % | - | - |
| Тарифы для населения (НДС не облагается) | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | руб./м3 | 19,66 | 19,66 |
| Рост | % | 100 | 100 |
| Техническая вода | руб./м3 | - | - |
| Рост | % | - | - |
| Транспортировка воды | руб./м3 | - | - |
| Рост | % | - | - |
| Водоотведение | руб./м3 | 5,49 | 5,49 |
| Рост | % | 100 | 100 |
| Транспортировка сточных вод | руб./м3 | - | - |
| Рост | % | - | - |

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

Экспертной группой рекомендуется:

1. Администрации МО СП «село Ворсино» определить гарантирующую организацию в сфере водоснабжения и водоотведения;

2. ООО «Жилищная коммунальная компания» обратиться в ООО «НЛМК – Калуга» для заключения договора на очистку сточных вод.

Предлагается комиссии установить для общества с ограниченной ответственностью «Жилищная коммунальная компания» вышеуказанные тарифы.

Комиссия по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области РЕШИЛА:

Установить и ввести в действие с 1 января 2016 года предлагаемые тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для применяющего упрощенную систему налогообложения общества с ограниченной ответственностью «Жилищная коммунальная компания» на 2016 год с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением и пояснительной запиской по делу № 224/В-02/612-15 от 02.12.2015 г. в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**5. О внесении изменений в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 27.11.2015 № 460-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения на 2016-2018 годы».**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Министерством тарифного регулирования Калужской области был издан приказ от 27.11.2015 № 460-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения на 2016 - 2018 годы».

При этом при его подготовке были допущены технические ошибки.

Предлагается комиссии рассмотреть вопрос о внесении изменений в приложение к указанному приказу:

- в пункте 2 приложения цифры «26,46» заменить на цифры «26,45» (Открытое акционерное общество «Боровский завод радиотехнологического оснащения»);

- в пункте 3 приложения цифры «11,93» заменить цифрами «11,92», цифры «1635,04» заменить цифрами «1634,84», цифры «1703,46» заменить цифрами «1703,25», цифры «1773,25» заменить цифрами «1773,03», цифры «1929,35» заменить цифрами «1929,11», цифры «2010,08» заменить цифрами «2009,84», цифры «2092,44» заменить цифрами «2092,18» (Государственное автономное учреждение здравоохранения Калужской области Калужский санаторий «Спутник»).

Комиссия по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области РЕШИЛА:

Внести предлагаемые изменения в приложение к приказу министерства тарифного регулирования Калужской области от 27.11.2015 № 460-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения на 2016-2018 годы».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 14.12.2015 г. в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**6. Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения для муниципального унитарного предприятия муниципального образования сельского поселения село Ворсино «Многофункциональный хозяйственно-административный центр «Ворсино» на 2016 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на 2016 год методом экономически обоснованных тарифов открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1124025003442 от 18.05.2012, с присвоением ИНН/КПП 4003032689/400301001.

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

Организацияприменяет упрощенную систему налогообложения.

Действующие тарифы на горячую воду для организации на 2015 год утверждены постановлением министерства от 11.12.2014 № 100-рк в размере:

с 01.01.2015 по 30.06.2015 – 153,89 руб.м3 (НДС не облагается), для населения – 153,89 руб.м3 (НДС не облагается);

с 01.07.2015 по 31.12.2015 – 161,18 руб.м3 (НДС не облагается), для населения – 161,18 руб.м3 (НДС не облагается).

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования сельское поселение «Село Ворсино» в объеме: 30,56 тыс. м³/год, в том числе население – 30,18 тыс. м³/год, бюджет – 0,38 тыс. м³/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 30,56 тыс.м3/год, на каждый год долгосрочного периода регулирования.

Формирование тарифов на 2016 год осуществляется в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере регулирования тарифов, с учетом особенностей установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406).

Экспертная группа,рассмотрев материалы, представленные организацией,предлагаетустановить двухкомпонентныетарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2016 год с учетом тарифов:

- на питьевую воду, устанавливаемых для ООО «Жилищная коммунальная компания» в размере:

с 01.01.2015 по 30.06.2015 – 19,66 руб./м3 (НДС не облагается);

с 01.07.2015 по 31.12.2015 – 19,66 руб./м3 (НДС не облагается).

- на тепловую энергию, устанавливаемых для МУП МО село Ворсино «Многофункциональный хозяйственно-административный центр «Ворсино» в размере:

с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 2181,64 руб./Гкал (НДС не облагается)

с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 2253,63 руб./Гкал (НДС не облагается);

*Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в 2016 год составят:*

- компонент на холодную воду:

с 01.01.2015 по 30.06.2015 – 19,66 руб./м3 (НДС не облагается);

с 01.07.2015 по 31.12.2015 – 19,66 руб./м3 (НДС не облагается).

- компонент на тепловую энергию:

с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 2181,64 руб./Гкал (НДС не облагается)

с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 2253,63 руб./Гкал (НДС не облагается);

Экспертная оценка по установлению тарифов на горячую воду для организации изложена в экспертном заключении.

Предлагаем комиссии установить вышеуказанные тарифы для организаций.

Комиссия по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области РЕШИЛА:

Установить и ввести в действие с 1 января 2016 года тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения для применяющего упрощенную систему налогообложения муниципального унитарного предприятия муниципального образования сельского поселения село Ворсино «Многофункциональный хозяйственно-административный центр «Ворсино» на 2016 год с календарной разбивкой.

**Решение принято на основании экспертного заключения по делу № 227/в-02/569-15 от 25.11.2015 и пояснительной записки по делу № 227/в-02/569-15 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**7. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения Государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» на 2016 год.**

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

**Доложил: В.В. Стрельников.**

Дело об установлении ставки тарифов на подключение (технологическое присоединение) к  централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения ГП «Калугаоблводоканал» на 2016 год открыто министерством тарифного регулирования Калужской области (далее – министерство) по материалам, представленным предприятием (письмо вх. № 568-15 от 16.02.2015г.).

Испрашиваемый предприятием тариф:

1. На протяженность сетей холодного водоснабжения на 2016 год (без НДС):

- диаметром 40 мм и менее – 2 767,82 руб.;

- диаметром 40 мм - 70 мм (включительно) – 6 878,61 руб.;

- диаметром 70 мм - 100 мм (включительно) – 7 147,53 руб.;

- диаметром 100 мм - 150 мм (включительно) – 15 866 руб.

2. На подключаемую нагрузку к централизованной системе водоснабжения – 12 363 руб. куб. м в сутки.

3. На протяженность сетей водоотведения на 2015 год (без НДС):

- диаметром 100 мм - 150 мм (включительно) – 10 002,76 руб.;

- диаметром 150 мм - 200 мм (включительно) – 5 341,47 руб.

4. На подключаемую нагрузку к централизованной системе водоотведения – 10 584 руб. куб. м в сутки.

Экспертиза представленных расчетных материалов проведена экспертной группой министерства в соответствии с действующим законодательством и правовыми актами в сфере регулирования тарифов по водоснабжению и водоотведению.

Для обоснования расчетов по установлению тарифов за подключение (технологическое присоединение) к  централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения на 2016 год предприятием представлены:

1. Расчет расходов на создание сетей холодного водоснабжения и водоотведения от объекта до точки подключения к существующим централизованным сетям холодного водоснабжения и водоотведения по аналогу расчетов 2015 года (локальные сметные расчеты б/н, далее - сметные расчеты).

2. Расчет расходов на подключение объектов заявителей, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них.

3. Расчет ставки тарифов для расчета платы за подключение (технологическое присоединение) объектов заявителей.

Дополнительно предприятие запросило (письмо от 15.09.2015г. вх. № 02/966 - 15) установить ставки тарифов на подключение объектов капитального строительства к централизованной системе водоотведения в напорном режиме, в диапазоне диаметров:

- от 40мм до 70 мм (включительно) – 5 740 руб.;

- от 70 мм до 100 мм (включительно) – 6 227 руб.

Размер ставки тарифов на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых не превышает 3 куб. метров в час (осуществляется с использованием создаваемых сетей водоснабжения с площадью поперечного сечения трубопровода, не превышающей 150 кв. сантиметров (предельный уровень нагрузки)), рассчитывался предприятием исходя из расходов на прокладку (перекладку) сетей водоснабжения и водоотведения, в соответствии со сметной стоимостью прокладываемых (перекладываемых) сетей, включая расходы на проектирование, с учетом уплаты налога на прибыль в соответствии с пунктом 116 Методических указаний по расчету тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

Экспертная группа, рассмотрев представленные предприятием материалы по расчету ставки тарифов за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения на 2016 год, рекомендует предприятию исключить расходы:

- связанные с землеустроительными работами, арендной платой за земельный участок на время строительства, регистрацией объекта, из расчетного объема расходов на осуществление подключения к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них, в связи с их отсутствием в составе мероприятий, указанных в Приложении № 8 к Методическим указаниям.

- на выполнение мероприятий по подключению сетей водоотведения в диапазоне диаметров от 150 мм до 200 мм (включительно), в связи с отсутствием заявок на подключение (технологическое присоединение) объектов заявителей к централизованной системе водоотведения предприятия на 2016 год, а также на основании постановления 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».

При расчёте расходов предприятия за подключение (технологическое присоединение) на 2016 год экспертной группой учитывался рост цен (тарифов), определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации 8 октября 2015 года (протокол № 36, раздел I). Применен индекс-дефлятор 2015 года – 5,7 %; 2016 года – 4,9 % – на строительство.

Результаты расчета расходов за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения предприятия представлены в таблице:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед.изм. | По расчету предприятия | По расчету экспертов | Разница |
|  | Холодное водоснабжение | | | | |
| 1 | Расчетный объем расходов на выполнение мероприятий по подключению водопроводных сетей, без учета НДС, в том числе: | тыс.руб. | 4302,849 | 2891,035 | 1411,814 |
| 1.1. | Сети диаметром 40 мм и менее | тыс.руб. | 961,818 | 707,505 | 254,313 |
| 1.2. | Сети диаметром от 40 мм до 70 мм (вкл.) | тыс.руб. | 1884,738 | 1100,658 | 784,08 |
| 1.3. | Сети диаметром от 70 мм до 100 мм (вкл.) | тыс.руб. | 1257,966 | 966,418 | 291,548 |
| 1.4. | Сети диаметром от 100 мм до 150 мм (вкл.) | тыс.руб. | 198,327 | 116,454 | 81,873 |
| 2. | Расчетный объем расходов на осуществление подключения к централизованной системе водоснабжения, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них, состоит: | тыс.руб. | 827,942 | 42,665 | 785,277 |
|  | Итого: | тыс.руб. |  |  | 2197,091 |
|  | Водоотведение (самотечный режим) | | | | |
| 1 | Расчетный объем расходов на выполнение мероприятий по подключению водопроводных сетей, без учета НДС, в том числе: | тыс.руб. | 3320,916 | 2638,451 | 682,465 |
| 1.1. | Сети диаметром от 100 мм до 150 мм (вкл.) | тыс.руб. | 3320,916 | 2638,451 | 682,465 |
| 2. | Расчетный объем расходов на осуществление подключения к централизованной системе водоснабжения, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них, состоит: | тыс.руб. | 781,45 | 44,107 | 737,343 |
|  | Итого: | тыс.руб. |  |  | 1419,808 |
|  | Водоотведение (напорный режим) | | | | |
| 1 | Расчетный объем расходов на выполнение мероприятий по подключению водопроводных сетей, без учета НДС, в том числе: | тыс.руб. | 6859,96 | 6259,24 | 865,379 |
| 1.1. | Сети диаметром от 40 мм до 70 мм (вкл.) | тыс.руб. | 5277,294 | 4817,244 | 460,05 |
| 1.2. | Сети диаметром от 70 мм до 100 мм (вкл.) | тыс.руб. | 6949,768 | 6544,439 | 405,329 |

Экспертная оценка по установлению тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения предприятия изложена в экспертном заключении и приложениях № 1 и № 2 к экспертному заключению.

При этом, предприятием представлены разногласия (письмо от 18.12.2015 г. исх. № 3910-150) по вопросу включения в расчетный объем расходов на выполнение мероприятий по подключению водопроводных и канализационных сетей затраты на оформление и регистрацию построенной сети в диапазоне диаметров на сумму 1 280,000 тыс. руб., в том числе:

1. На протяженность сетей холодного водоснабжения:

- диаметром 40 мм и менее – 400 тыс. руб.;

- диаметром 40 мм - 70 мм (включительно) – 240 тыс. руб.;

- диаметром 70 мм - 100 мм (включительно) – 80 тыс. руб.;

- диаметром 100 мм - 150 мм (включительно) – 80 тыс. руб.

2. На протяженность сетей водоотведения:

- диаметром 100 мм - 150 мм (включительно) – 480 тыс. руб.

В дополнение, в прочие расходы расчета тарифа на протяженность, включить расходы по арендной плате за земельный участок под строительство в размере 74,904 тыс. руб. и 41,991 тыс. руб. по водоснабжению и водоотведению соответственно.

Данные возражения комиссией не принимаются по причине отсутствия подтверждающей документации на фактически понесенных предприятием расходов за 2015 год, а в соответствии с пунктом 115 Методических указаний при расчете ставки тарифов за подключение (технологическое присоединение) учитываются расходы регулируемых организаций на создание водопроводных и канализационных сетей и объектов на них. Расходы, связанные с изготовлением межевого плана и кадастрового паспорта на земельный участок, расходы на государственную регистрацию права, а также расходы по арендной плате не относятся к созданию водопроводных и канализационных сетей.

На основании вышеизложенного, по расчету экспертной группы, тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения Государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» в отношении заявителей, где величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых не превышает 3 куб. метров в час с площадью поперечного сечения трубопровода, не превышающей 150 кв. сантиметров в 2016 году составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Централизованная система, к которой присоединяется заявитель | Наименование тарифной ставки | Диаметр сети | Период действия тарифов с 01.01.2016 г. по 31.12.2016 г. |
| Холодное  водоснабжение | ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, тыс. руб./куб. м в сутки (без НДС) | - | 0,637 |
| ставка тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения водопроводных сетей к объектам централизованной системы холодного водоснабжения, тыс. руб. /км (без НДС) | 40 мм и менее | 2 036 |
| 40 – 70 мм (включительно) | 4 017 |
| 70 – 100 мм (включительно) | 5 491 |
| 100 – 150 мм (включительно) | 9 316 |
| Водоотведение | ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, тыс. руб./куб. м в сутки (без НДС) | - | 0,637 |
| ставка тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения сетей водоотведения к объектам централизованной системы водоотведения, тыс. руб. /км (без НДС) | Самотечный режим | |
| 100 – 150 мм (включительно) | 7947 |
| Напорный режим | |
| 40 – 70 мм (включительно) | 5242 |
| 70 – 100 мм (включительно) | 5864 |

Предлагаем комиссии рассмотреть вышеуказанные тарифы для предприятия.

Комиссия по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области РЕШИЛА:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2016 года предлагаемые тарифы на подключение (технологическое присоединение) к  централизованной системе холодного водоснабжения Государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» на 2016 год.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2016 года предлагаемые тарифы на подключение (технологическое присоединение) к  централизованной системе водоотведения Государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» на 2016 год.

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением № 7/3-02/147-15 от 17.12.2015 г. и пояснительной запиской по делу № 7/3-02/147-15 от 18.12.2015 г. в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**8. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АОР «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз» на 2016 год.**

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

**Доложил: В.В. Стрельников.**

АОР «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз»(далее – организация)обратилось в министерство тарифного регулирования Калужской области (далее – министерство) с заявлением (письмо вх. № 02/1022-15 от 30.09.2015г.) об установлении стандартизированных тарифных ставок на 2016 год, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 Мпа и менее (далее -стандартизированных тарифных ставок).

В ходе рассмотрения представленных документов экспертами министерства сделан запрос в части уточнения расходов организации от присоединения газоиспользующего оборудования в 2015 году. Организацией представлены дополнительные материалы (письмо б/н от 8.12.2015г.).

Формирование стандартизированных тарифных ставок осуществляется в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере регулирования платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину.

1. Расчет стандартизированных тарифных ставок.
   1. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, рассчитана на основании сметных расчетов, в соответствии с приложением № 2 к Методическим указаниям.

Результаты расчета представлены в таблице, без учета НДС, с учетом индекса-дефлятора 1,074 на 2016 год на основании Прогноза РФ:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед.  измерения | По расчетам организации | | По расчетам экспертов | |
| для случаев, когда протя-женность строящейся (реконструируемой) сети газораспреде-ления состав-ляет 150 метров и менее | для случаев, когда протя-женность строящейся (реконструируемой) сети газораспреде-ления состав-ляет более 150 метров | для случаев, когда протя-женность строящейся (реконструируемой) сети газораспреде-ления состав-ляет 150 метров и менее | для случаев, когда протя-женность строящейся (реконструируемой) сети газораспреде-ления состав-ляет более 150 метров |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Расходы на разработку проектной документации, всего, в т. ч.: | тыс. руб. | 846,74 | 2589,17 | 846,74 | 1838,64 |
| 1.1 | - на проектно-изыскательские работы | тыс. руб. | 486,54 | 2019,37 | 486,54 | 1497,85 |
| 1.2 | - на кадастровые и землеустроительные работы, аренду земли | тыс. руб. | 360,20 | 569,80 | 360,20 | 340,79 |
| 2 | Суммарный максимальный часовой расход газа газоиспользующего обору-дования заявителей (столбец 4, 6) | м3/час | 165 | - | 165 | - |
| 3 | Количество техно-логических присоединений (столбец 5, 7) | ед. | - | 5 | - | 5 |
| 4 | Эффективная ставка налога на прибыль | % | 20 | 20 | 20 | 20 |
| 5 | Сумма Налога на прибыль | тыс. руб. | 211,68 | 647,29 | 211,68 | 459,66 |
| 6 | Стандартизированная тарифная ставка | руб/м3 в час руб./ед. | *846 740 /*  *(1-0,2)/165 =*  *6 414,7* | *2 589 170 /*  *(1-0,2)/5= 647 292,0* | *846 740 /*  *(1-0,2)/165=*  *6 414,7* | *1 838 640 /*  *(1-0,2)/5=*  *459 660,0* |

Экспертной группой рекомендовано организации уменьшить затраты на сумму 750,530 тыс. руб. по следующим причинам:

1. Применен коэффициент К=0,4 в сметной документации при проектировании подземного газопровода, согласно пункту 8, главы 2 СБЦ на проектные работы для строительства: «Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений. Наружное освещение».

2. Исключены расходы, связанные с регистрацией линейного объекта и арендной платой за земельный участок для строительства сетей. В соответствии с приложением № 2 к Методическим указаниям и на основании постановления Правительства РФ от 3.12.2014 № 1300 «Об утверждении перечня видов объектов, размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов», включение данных расходов не представляется возможным.

* 1. Расчет стандартизированной тарифной ставки, на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов связанных со строительством (реконструкцией) стального и полиэтиленового газопроводов, рассчитана по представленным сметным расчетам на строительство подземного газопровода, протяженностью 1 км, составленным согласно сборникам федеральных единичных расценок 2001г., редакция 2014г., с изменением от 12.11.14 №703/пр (далее сборники ФЕР), в соответствии с приложением № 3 к Методическим указаниям.

Результаты расчета представлены в таблице, без учета НДС:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Расходы, связанные со строительством (реконструкцией) газопроводов протяженностью 1 км, тыс. руб. | Эффективная ставка налога на прибыль, % | Налог на прибыль, тыс. руб. | Стандартизированные тарифные ставки, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Стальные газопроводы | | | | |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка | | | | |
| 1.1.1 | 158 мм и менее | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Подземная прокладка | | | | |
| 1.2.1 | 158 мм и менее | 1 199,89 | 20 | 299,97 | 1 199,890/  (1-0,2)=1 499,86 |
| 1.2.2 | 159-218 мм | 1 861,84 | 20 | 465,46 | 1 861,84/  (1-0,2)=2 327,30 |
| 2 | Полиэтиленовые газопроводы | | | | |
| 2.2 | 110-159 мм | 936,83 | 20 | 234,21 | 936,83/  (1-0,2)=1 171,04 |
| 2.3 | 160-224 мм | 1 647,15 | 20 | 411,79 | 1 647,15/  (1-0,2)=2 058,94 |
| 2.4 | 225-314 мм | 2 724,31 | 20 | 681,08 | 2 724,31/  (1-0,2)=3 405,39 |

Экспертная группа,рассмотрев представленные материалы по расчету стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) стального и полиэтиленового газопроводов, используемой для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения, составляет более 150 метров, соглашается с расчетами организации и принимает их в полном объеме.

* 1. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов, определена на основании сметных расчетов, составленных согласно сборникам ФЕР, в соответствии с приложением № 5 к Методическим указаниям.

Результаты расчета представлены в таблице, без учета НДС:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Расходы на строительство (реконструкцию) газорегуляторного пункта, тыс. руб. | Количество газорегуляторных пунктов, ед. | Суммарная стоимость строительства (реконструк-ции) газорегу-ляторных пунктов, тыс. руб.  (ст.3 х ст.4) | Эффективная ставка налога на прибыль, % | Налог на прибыль, тыс. руб. | Суммарный максимальный часовой расход газа газоисполь-зующего обору-дования Заяви-телей, подклю-чаемого с использованием строящихся газорегулятор-ных пунктов, м³ | Стандартизированная тарифная ставка, руб/м³ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | По расчету организации | | | | | | | |
| 1 | до 40 куб. метров в час | 96,43 | 3 | 289,30 | 20 | 72,32 | 60 | 289 300/  (1-0,2)/60=  6 027 |
| 3 | 100-399 куб. метров в час | 210,82 | 2 | 421,64 | 20 | 105,41 | 270 | 421 640/  (1-0,2)/270  =1 952 |
|  | По расчету экспертов | | | | | | | |
| 1 | до 40 куб. метров в час | 70,89 | 3 | 212,67 | 20 | 53,17 | 60 | 212 670/  (1-0,2)/60=  4 430 |
| 3 | 100-399 куб. метров в час | 210,82 | 2 | 421,64 | 20 | 105,41 | 270 | 421 640/  (1-0,2)/270  =1 952 |

Экспертной группой рекомендовано организации уменьшить затраты на сумму 76,630 тыс. руб. в связи с корректировкой сметных расчетов на установку ГРПШ-10МС.

1.4. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты.

1.4.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством станций катодной защиты не устанавливается, так как организация не планирует строительство станций катодной защиты в 2016 году, в связи с отсутствием заявок.

* 1. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения).

Расходы, связанные с проверкой выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) рассчитаны исходя из расчетных расходов организации, запланированных на 2015 год, с учетом индексов инфляции (среднегодовых) на 2015 год – 6,7%, на 2016 год – 7,4%, в соответствии с Прогнозом РФ.

Результаты расчета представлены в таблице, без учета НДС:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий,  тыс. руб. | Расходы, связанные с осуществлением факти-ческого подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявите-ля к сети газораспределения,  тыс. руб. | Эффективная ставка налога на прибыль, % | Налог на прибыль, тыс. руб. | Стандартизированные тарифные ставки, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Стальные газопроводы | | | | | |
| 1.1 | 158 мм и менее | 12,17 | 46,55 | 20 | 14,68 | *(12,17+46,55)/*  *(1-0,2)=73,40* |
| 1.2 | 159-218 мм | 12,17 | 48,39 | 20 | 15,14 | *(12,17+48,39)/*  *(1-0,2)=75,70* |
| 2 | Полиэтиленовые газопроводы | | | | | |
| 2.1 | 109 мм и менее | 12,17 | 14,08 | 20 | 6,56 | *(12,17+14,08)/*  *(1-0,2)=32,81* |
| 2.2 | 110-159 мм | 12,17 | 23,76 | 20 | 8,98 | *(12,17+23,76)/*  *(1-0,2)=44,91* |
| 2.3 | 160-224 мм | 12,17 | 44,56 | 20 | 14,18 | *(12,17+44,56)/*  *(1-0,2)=70,91* |
| 2.4 | 225-314 мм | 12,17 | 66,09 | 20 | 19,56 | *(12,17+6,09)/*  *(1-0,2)=97,83* |

Экспертная оценка по установлению стандартизированных тарифных ставок используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования изложена в экспертном заключении и приложениях к экспертному заключению.

Предлагается комиссии утвердить вышеперечисленные стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к сетям газораспределения АОР «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз» на 2016 год.

Комиссия по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области РЕШИЛА:

Установить предлагаемые стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к газораспределительным сетям АОР «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз» на 2016 год.

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 15.12.2015 г. и пояснительной запиской от 15.12.2015 г. в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**9. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Калуга» на 2016 год.**

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

**Доложил: В.В. Стрельников.**

В министерство обратилось АО «Газпром газораспределение Калуга» (далее – организация)с заявлением (письмо исх. № ГЕ-03/3603 от 18.12.2015г.) об  установлении стандартизированных тарифных ставок на 2016 год, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 Мпа и менее (далее -стандартизированных тарифных ставок), с учетом изменения ставок используемых для определения величины платы за проведение проверки выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа установленных на 2015 год с учетом уменьшения.

Согласно обращению организации экспертная группа предлагаетутвердить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Калуга» на 2016 год согласно прилагаемой таблице:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Разработка проектной документации руб./м3 в час  (руб./ед.) | Строительство (реконструкция) газопроводов протяженностью 1км,  тыс.руб. | Строительство (реконструкция) газопроводов всех диаметров материалов труб и типов прокладки, руб./м³ | Строительство (реконструкция) газорегуляторного пункта, руб./м³ | Строительство (реконструкция) станций катодной защиты,  руб./м³ | Проверка выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения)объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, тыс.руб. |
|
| 1 | Для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет 150 метров и менее: | 3997,14 |  | 2368,7 |  |  |  |
| 1.1 | стальных наземная (надземная) прокладка |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1 | 158 мм и менее |  |  |  |  |  | 41,96 |
| 1.1.2 | 159 - 218 мм |  |  |  |  |  | 51,93 |
| 1.1.3 | 219 - 272 мм |  |  |  |  |  | 55,56 |
| 1.1.4 | 273 - 324 мм |  |  |  |  |  | 55,56 |
| 1.1.5 | 325 - 425 мм |  |  |  |  |  | 55,56 |
| 1.1.6 | 426 - 529 мм |  |  |  |  |  | 55,56 |
| 1.1.7 | 530 мм и выше |  |  |  |  |  | 55,56 |
| 1.2 | стальных подземная прокладка |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.1 | 158 мм и менее |  |  |  |  |  | 41,96 |
| 1.2.2 | 159 - 218 мм |  |  |  |  |  | 51,93 |
| 1.2.3 | 219 - 272 мм |  |  |  |  |  | 55,56 |
| 1.2.4 | 273 - 324 мм |  |  |  |  |  | 55,56 |
| 1.2.5 | 325 - 425 мм |  |  |  |  |  | 55,56 |
| 1.2.6 | 426 - 529 мм |  |  |  |  |  | 55,56 |
| 1.2.7 | 530 мм и выше |  |  |  |  |  | 55,56 |
| 1.3 | Полиэтиленовые газопроводы |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.1 | 109 мм и менее |  |  |  |  |  | 78,18 |
| 1.3.2 | 110 - 159 мм |  |  |  |  |  | 78,18 |
| 1.3.3 | 160 - 224 мм |  |  |  |  |  | 87,92 |
| 1.3.4 | 225 - 314 мм |  |  |  |  |  | 94,28 |
| 1.3.5 | 315 - 399 мм |  |  |  |  |  | 94,28 |
| 1.3.6 | 400 мм и выше |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 метров до 1 км, руб./ед. | 1001496 |  |  |  |  |  |
| 2.1 | стальных наземная (надземная)  прокладка |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1 | 158 мм и менее |  | 274,571 |  |  |  | 41,96 |
| 2.1.2 | 159 - 218 мм |  | 324,514 |  |  |  | 51,93 |
| 2.1.3 | 219 - 272 мм |  | 491,511 |  |  |  | 55,56 |
| 2.1.4 | 273 - 324 мм |  | 644,205 |  |  |  | 55,56 |
| 2.1.5 | 325 - 425 мм |  | 761,683 |  |  |  | 55,56 |
| 2.1.6 | 426 - 529 мм |  | 1125,235 |  |  |  | 55,56 |
| 2.1.7 | 530 мм и выше |  | 1701,198 |  |  |  | 55,56 |
| 2.2 | стальных подземная прокладка |  |  |  |  |  |  |
| 2.2.1 | 158 мм и менее |  | 419,996 |  |  |  | 41,96 |
| 2.2.2 | 159 - 218 мм |  | 555,386 |  |  |  | 51,93 |
| 2.2.3 | 219 - 272 мм |  | 676,974 |  |  |  | 55,56 |
| 2.2.4 | 273 - 324 мм |  | 910,76 |  |  |  | 55,56 |
| 2.2.5 | 325 - 425 мм |  | 1081,67 |  |  |  | 55,56 |
| 2.2.6 | 426 - 529 мм |  | 1616,398 |  |  |  | 55,56 |
| 2.2.7 | 530 мм и выше |  | 2242,619 |  |  |  | 55,56 |
| 2.3 | Полиэтиленовые газопроводы |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.1 | 109 мм и менее |  | 316,68 |  |  |  | 78,18 |
| 2.3.2 | 110 - 159 мм |  | 428,768 |  |  |  | 78,18 |
| 2.3.3 | 160 - 224 мм |  | 728,693 |  |  |  | 87,92 |
| 2.3.4 | 225 - 314 мм |  | 1267,59 |  |  |  | 94,28 |
| 2.3.5 | 315 - 399 мм |  | 2424,77 |  |  |  | 94,28 |
| 2.3.6 | 400 мм и выше |  | 4182,961 |  |  |  |  |
| 3 | газорегуляторные пункты |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | до 40 куб. метров в час | 20573,06 |  |  | 2745,56 |  |  |
| 3.2 | 40 - 99 куб. метров в час | 5920,31 |  |  | 790,09 |  |  |
| 3.3 | 100 - 399 куб. метров в час | 1649,14 |  |  | 220,09 |  |  |
| 3.4 | 400 - 999 куб. метров в час | 588,22 |  |  | 78,5 |  |  |
| 3.5 | 1000 - 1999 куб. метров в час | 274,4 |  |  | 68,95 |  |  |
| 3.6 | 2000 - 2999 куб. метров в час | 164,62 |  |  | 41,36 |  |  |
| 3.7 | 3000 - 3999 куб. метров в час | 117,58 |  |  | 29,54 |  |  |
| 3.8 | 4000 - 4999 куб. метров в час | 91,45 |  |  | 22,98 |  |  |
| 3.9 | 5000 - 9999 куб. метров в час | 54,87 |  |  | 39,85 |  |  |
| 3.10 | 10000 - 19999 куб. метров в час | 27,43 |  |  | 19,92 |  |  |
| 3.11 | 20000 - 29999 куб. метров в час | 16,46 |  |  | 23,2 |  |  |
| 3.12 | 30000 куб. метров в час и выше | 11,76 |  |  | 16,57 |  |  |
| 4 | Станция катодной защиты |  |  |  |  |  |  |
| 4.1 | Станция катодной защиты 1-го типа | 1390,77 |  |  |  | 452,16 |  |

Комиссия по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области РЕШИЛА:

Установить предлагаемые стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Калуга» на 2016 год.

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 16.12.2015 г. и пояснительной запиской от 18.12.2015 г. в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**10. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Малоярославецмежрайгаз» на 2016 год.**

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

**Доложил: В.В. Стрельников.**

ОАО «Малоярославецмежрайгаз» (далее – организация) обратилось в министерство тарифного регулирования Калужской области (далее – министерство) с заявлением (письмо вх. № 02/1241-15 от 30.11.2015г.) об установлении стандартизированных тарифных ставок на 2016 год, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 Мпа и менее (далее - стандартизированных тарифных ставок).

Формирование стандартизированных тарифных ставок осуществляется в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере регулирования платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину.

1. Расчет стандартизированных тарифных ставок.

1.1. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации.

1.1.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации для случаев, когда протяженность строящейся сети газораспределения составляет более 150 м, определяется согласно пункту 19 Методических указаний по следующей формуле:

 (руб.), где:

 - плановые суммарные расходы ГРО, связанные с разработкой проектной документации, для случаев применения стандартизированных тарифных ставок, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров, на очередной календарный год;

 - плановое количество технологических подключений для случаев применения стандартизированных тарифных ставок, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров, на очередной календарный год.

1.1.2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации для случаев, когда протяженность строящейся сети газораспределения составляет 150 м и менее, определяется согласно пункту 20 Методических указаний по следующей формуле:

 (руб. / м3 в час), где:

 - плановые суммарные расходы ГРО, связанные с разработкой проектной документации, для случаев применения стандартизированных тарифных ставок, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее, на очередной календарный год;

 - плановый суммарный для случаев применения стандартизированных тарифных ставок максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителей, подключаемого к строящимся (реконструируемым) газопроводам всех диаметров, материалов труб и типов прокладки для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее, на очередной календарный год.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, рассчитана на основании сметных расчетов, в соответствии с приложением № 2 к Методическим указаниям.

Результаты расчета представлены в таблице, без учета НДС:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед.  Измере-ния | По расчетам организации | | По расчетам экспертов | |
| для случаев, когда протя-женность строящейся (реконструируемой) сети газораспреде-ления состав-ляет 150 метров и менее | для случаев, когда протя-женность строящейся (реконструируемой) сети газораспреде-ления состав-ляет более 150 метров | для случаев, когда протя-женность строящейся (реконструируемой) сети газораспреде-ления состав-ляет 150 метров и менее | для случаев, когда протя-женность строящейся (реконструируемой) сети газораспреде-ления состав-ляет более 150 метров |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Расходы на разработку проект-ной документации, всего, в т. ч.: | тыс. руб. | 139,76 | 893,83 | 103,08 | 675,100 |
| 1.1 | - на проектно-изыскательские работы | тыс. руб. | 73,39 | 636,01 | 103,08 | 675,100 |
| 1.2 | - на кадастровые и землеустроительные работы, аренду земли | тыс. руб. | 66,37 | 257,82 | 0,0 | 0,0 |
| 2 | Суммарный макси-мальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования заяви-телей (столбец 4, 6) | м3/час | 50 | - | 50 | - |
| 3 | Количество техно-логических присое-динений (столбец 5, 7) | ед. | - | 1 | - | 1 |
| 4 | Эффективная ставка налога на прибыль | % | 20 | 20 | 20 | 20 |
| 5 | Сумма Налога на прибыль | тыс. руб. | 34,940 | 223,475 | 25,77 | 168,775 |
| 6 | Стандартизированная тарифная ставка | руб/м3 в час (руб./ед.)  без НДС | *139760 /*  *(1-0,2)/50 = 3494,0* | *893830 /*  *(1-0,2)/1= 1117287,50* | *103080 /*  *(1-0,2)/50 =*  ***2577,0*** | *675100 /*  *(1-0,2)/1= =843875* |

Экспертной группой рекомендовано организации уменьшить затраты на сумму 218,73 тыс. руб. по следующим причинам:

1. Исключены расходы, связанные с регистрацией линейного объекта и арендной платой за земельный участок для строительства сетей. В соответствии с приложением № 2 к Методическим указаниям и на основании постановления Правительства РФ от 3.12.2014 № 1300 «Об утверждении перечня видов объектов, размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов», включение данных расходов не представляется возможным.

2. Расчет стандартизированной тарифной ставки, на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения, составляет более 150 метров, определяется согласно пункту 21 Методических указаний по следующей формуле:

 (руб.), где:

 - расходы, связанные со строительством (реконструкцией) 1 км стального газопровода i-того диапазона диаметров и j-того типа прокладки.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения, составляет более 150 метров, определяется согласно пункту 22 Методических указаний по следующей формуле:

 (руб.), где:

 - расходы, связанные со строительством (реконструкцией) 1 км полиэтиленового газопровода k-того диапазона диаметров.

Экспертная группа, рассмотрев материалы по расчету стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) стального и полиэтиленового газопроводов, используемой для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения, составляет более 150 метров, уменьшены затраты по сметным расчетам и составят.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатели | Расходы, связанные со строительством (реконструкцией) газопроводов протяженностью 1 км., тыс.руб. | Эффективная ставка налога на прибыль, % | Налог на прибыль, тыс.руб. | Стандартизированные тарифные ставки, тыс.руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Стальные газопроводы | | | | |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка | | | | |
| 1.1.1. | 158 мм и менее | 1 034,388 | 20 | 258,597 | 1 292,985 |
| 1.1.2. | 159-218 мм | 1 935,320 | 20 | 483,830 | 2 419,150 |
| 1.1.3. | 219-272 мм | 2 481,202 | 20 | 620,301 | 3 101,503 |
| 1.1.4. | 273-324 мм | 2 815,995 | 20 | 703,999 | 3 519,994 |
| 1.1.5. | 325-425 мм | 0,000 | 20 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.6. | 426-529 мм | 0,000 | 20 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.7. | 530 мм и выше | 0,000 | 20 | 0,000 | 0,000 |
| 1.2. | Подземная прокладка | | | | |
| 1.2.1. | 158 мм и менее | 1 093,686 | 20 | 273,422 | 1 367,108 |
| 1.2.2. | 159-218 мм | 1 906,951 | 20 | 476,738 | 2 383,689 |
| 1.2.3. | 219-272 мм | 2 641,141 | 20 | 660,285 | 3 301,426 |
| 1.2.4. | 273-324 мм | 3 400,214 | 20 | 850,054 | 4 250,268 |
| 1.2.5. | 325-425 мм | 4 539,372 | 20 | 1134,843 | 5 674,215 |
| 1.2.6. | 426-529 мм | 0,000 | 20 | 0,000 | 0,000 |
| 1.2.7. | 530 мм и выше | 0,000 | 20 | 0,000 | 0,000 |
| 2 | Полиэтиленовые газопроводы | | | | |
| 2.1. | 109 мм и менее | 403,426 | 20 | 100,857 | 504,283 |
| 2.2. | 110-159 мм | 1 312,970 | 20 | 328,243 | 1 641,213 |
| 2.3. | 160-224 мм | 2 174,082 | 20 | 543,521 | 2 717,603 |
| 2.4. | 225-314 мм | 2 522,375 | 20 | 630,594 | 3 152,969 |
| 2.5. | 315-399 мм | 3 389,951 | 20 | 847,488 | 4 237,439 |
| 2.6. | 400 и выше | 0,000 | 20 | 0,000 | 0,000 |

Экспертной группой стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения, составляет 150 метров и менее, принята по аналогии с другими ГРО в размере 2369 (руб.) – без учета НДС, в виду отсутствия данных о суммарном максимальном часовом расходе газа газоиспользующего оборудования Заявителей.

1.3. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов.

1.3.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов, приняты экспертами по аналогии с другими ГРО в виду отсутствия фактических затрат предприятия за предыдущий период.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Строительство (реконструкция) газорегуляторного пункта, руб./м³ в час |
|  | газорегуляторные пункты |  |
| 1 | до 40 куб. метров в час | 2745,56 |

1.3.2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Расходы, связанные с разработкой проектной документации газорегуляторного пункта, руб./м³ в час |
|  | газорегуляторные пункты |  |
| 1 | до 40 куб. метров в час | 23372,95 |

1.4. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие

расходов, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты.

1.4.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством станций катодной защиты не устанавливается, так как организация не планирует строительство станций катодной защиты в 2016 году, в связи с отсутствием заявок.

1.5. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения).

1.5.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения, и проведением пуска газа, определяется согласно пункту 26 Методических указаний по следующей формуле:

 (руб.), где:

 - расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода ГРО i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода ГРО k-того диапазона диаметров), и проведение пуска газа.

В виду отсутствия материалов подтверждающих фактические затраты предприятия связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения экспертной группой принят расчет затрат по аналогии с другими ГРО.

Результаты расчета представлены в таблице, без учета НДС:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий,тыс. руб.(согласолвание проекта,тех.надзор и проверка документации) | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения(технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения , тыс.руб.(приемка в эксплуатацию, врезка с изоляцией и пуск газа) с НДС. | Эффективная ставка налога на прибыль,% | Налог на прибыль тыс.руб. | Стандартизированные ставки тыс.руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|  | Стальные газопроводы (подземные, надземные) | | | | | |
| 1 | 158 мм и менее | 10,35 | 24,16 | 20,00 | 8,63 | 43,14 |
| 2 | 159-218 мм | 10,35 | 7,00 | 20,00 | 4,34 | 21,69 |
| 3 | 219-272 мм | 10,35 | 0,00 | 20,00 | 2,59 | 12,94 |
| 4 | 273-324 мм | 10,35 | 24,16 | 20,00 | 8,63 | 43,14 |
| 5 | 325-425 мм | 10,35 | 32,13 | 20,00 | 10,62 | 53,10 |
| 6 | 426-529 мм | 10,35 | 35,03 | 20,00 | 11,35 | 56,73 |
| 7 | 530 и выше | 10,35 | 35,03 | 20,00 | 11,35 | 56,73 |

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения, и проведением пуска газа, при присоединении подземного полиэтиленового газопровода, определена на основании сметных расчетов, согласно сборникам федеральных единичных расценок.

Согласно пункту 26 Методических указаний стандартизированная тарифная ставка составит:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий,тыс. руб.(согласолвание проекта,тех.надзор и проверка документации) | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения(технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения , тыс.руб.(приемка в эксплуатацию, врезка с изоляцией и пуск газа) с НДС. | Эффективная ставка налога на прибыль,% | Налог на прибыль тыс.руб. | Стандартизирован-ные ставки тыс.руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|  | Полиэтиленовые газопроводы | | | | | |
| 1 | 109 мм и менее | 10,35 | 53,21 | 20,00 | 15,89 | 79,45 |
| 2 | 110-159 мм | 10,35 | 53,21 | 20,00 | 15,89 | 79,45 |
| 3 | 160-224 мм | 10,35 | 61,01 | 20,00 | 17,84 | 89,20 |
| 4 | 225-314 мм | 10,35 | 66,09 | 20,00 | 19,11 | 95,55 |
| 5 | 315 мм и выше. | 10,35 | 66,09 | 20,00 | 19,11 | 95,55 |

1.6 Определение величины платы за технологическое присоединение на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок.

1.6.1. Величина платы за технологическое присоединение на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров, определяется по формуле с учетом положений пункта 16 Методических указаний: 

(руб.), где:

 - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя в соответствии с техническими условиями без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(-ых) точке(-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя;

 - протяженность строящегося стального газопровода i-того диапазона диаметров и j-типа способа прокладки;

 - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода k-того диапазона диаметров;

 - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя, подключаемый с использованием газорегуляторного пункта n-ного диапазона максимального часового расхода газа, без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(-ых) точке(-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя;

 - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя, подключаемый с использованием станции катодной защиты, без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(-ых) точке(-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя;

 - количество фактических подключений (технологических присоединений) к стальному газопроводу i-того диапазона диаметров (полиэтиленовому газопроводу k-того диапазона диаметров).

1.6.2. Величина платы за технологическое присоединение на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее, определяется по формуле с учетом положений пункта 16 Методических указаний:

 , (руб.)

Расчет стандартизированных тарифных ставок приведен в приложениях № 2; 3; 4; 5; к экспертному заключению.

Результаты расчета представлены в таблице, без учета НДС, с учетом индекса-дефлятора 1,074 на 2016 год на основании Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Экспертная группа предлагает установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к сетям газораспределения ОАО «Малоярославецмежрайгаз» на 2016 год, в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Разработка проектной документации руб./м3 в час  (руб./ед.) | Строительство (реконструкция) газопроводов протяженностью 1км,  тыс.руб. | Строительство (реконструкция) газопроводов всех диаметров материалов труб и типов прокладки, руб./м³ | Строительство (реконструкция) газорегуляторного пункта, руб./м³ | Строительство (реконструкция) станций катодной защиты,  руб./м³ | Проверка выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, тыс. руб. |
|
| 1 | Для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет 150 метров и менее, | 2768 |  | 2544,31 |  |  |  |
| 1.1 | стальных наземная (надземная) прокладка |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1 | 158 мм и менее |  |  |  |  |  | 46,33 |
| 1.1.2 | 159 - 218 мм |  |  |  |  |  | 57,03 |
| 1.1.3 | 219 - 272 мм |  |  |  |  |  | 60,93 |
| 1.1.4 | 273 - 324 мм |  |  |  |  |  | 60,93 |
| 1.1.5 | 325 - 425 мм |  |  |  |  |  | 60,93 |
| 1.1.6 | 426 - 529 мм |  |  |  |  |  | 60,93 |
| 1.1.7 | 530 мм и выше |  |  |  |  |  | 60,93 |
| 1.2 | стальных подземная прокладка |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.1 | 158 мм и менее |  |  |  |  |  | 46,33 |
| 1.2.2 | 159 - 218 мм |  |  |  |  |  | 57,03 |
| 1.2.3 | 219 - 272 мм |  |  |  |  |  | 60,93 |
| 1.2.4 | 273 - 324 мм |  |  |  |  |  | 60,93 |
| 1.2.5 | 325 - 425 мм |  |  |  |  |  | 60,93 |
| 1.2.6 | 426 - 529 мм |  |  |  |  |  | 60,93 |
| 1.2.7 | 530 мм и выше |  |  |  |  |  | 60,93 |
| 1.3 | Полиэтиленовые газопроводы |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.1 | 109 мм и менее |  |  |  |  |  | 85,33 |
| 1.3.2 | 110 - 159 мм |  |  |  |  |  | 85,33 |
| 1.3.3 | 160 - 224 мм |  |  |  |  |  | 102,62 |
| 1.3.4 | 225 - 314 мм |  |  |  |  |  | 102,62 |
| 1.3.5 | 315 - 399 мм |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.6 | 400 мм и выше |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 метров до 1 км, руб./ед. | 906322 |  |  |  |  |  |
| 2.1 | стальных наземная (надземная)  прокладка |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1 | 158 мм и менее |  | 1388,67 |  |  |  | 46,33 |
| 2.1.2 | 159 - 218 мм |  | 2598,17 |  |  |  | 57,03 |
| 2.1.3 | 219 - 272 мм |  | 3331,01 |  |  |  | 60,93 |
| 2.1.4 | 273 - 324 мм |  | 3780,47 |  |  |  | 60,93 |
| 2.1.5 | 325 - 425 мм |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.6 | 426 - 529 мм |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.7 | 530 мм и выше |  |  |  |  |  |  |
| 2.2 | стальных подземная прокладка |  |  |  |  |  |  |
| 2.2.1 | 158 мм и менее |  | 1468,27 |  |  |  | 46,33 |
| 2.2.2 | 159 - 218 мм |  | 2560,08 |  |  |  | 57,03 |
| 2.2.3 | 219 - 272 мм |  | 3545,73 |  |  |  | 60,93 |
| 2.2.4 | 273 - 324 мм |  | 4564,79 |  |  |  | 60,93 |
| 2.2.5 | 325 - 425 мм |  | 6094,11 |  |  |  | 60,93 |
| 2.2.6 | 426 - 529 мм |  |  |  |  |  |  |
| 2.2.7 | 530 мм и выше |  |  |  |  |  |  |
| 2.3 | Полиэтиленовые газопроводы |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.1 | 109 мм и менее |  | 541,6 |  |  |  | 85,33 |
| 2.3.2 | 110 - 159 мм |  | 1762,66 |  |  |  | 85,33 |
| 2.3.3 | 160 - 224 мм |  | 2918,71 |  |  |  | 95,80 |
| 2.3.4 | 225 - 314 мм |  | 3386,29 |  |  |  | 102,62 |
| 2.3.5 | 315 - 399 мм |  | 4551,01 |  |  |  | 102,62 |
| 2.3.6 | 400 мм и выше |  |  |  |  |  |  |
| 3 | газорегуляторные пункты |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | до 40 куб. метров в час | 25102,55 |  |  | 16811,19 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

Комиссия по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области РЕШИЛА:

Установить предлагаемые стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к газораспределительным сетям ОАО «Малоярославецмежрайгаз» на 2016 год.

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 15.12.2015 г. и пояснительной запиской от 17.12.2015 г. в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**11. О внесении изменений в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2015 № 470-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги на 2016-2018 годы».**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

Министерством тарифного регулирования Калужской области был издан приказ от 30.11.2015 № 470-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги на 2016-2018 годы». При его подготовке в приложении № 6 были допущены технические ошибки при указании размера тарифов на тепловую энергию, а именно вместо одноставочных тарифов на тепловую энергию для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, установленных с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2018 года с календарной разбивкой:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| одноставочный руб./Гкал | 01.07-31.12.2016 | 1891,18 |
| 01.01-30.06.2017 | 1891,18 |
| 01.07-31.12.2017 | 1959,08 |
| 01.01-30.06.2018 | 1959,08 |
| 01.07-31.12.2018 | 2009,66 |

указаны следующие одноставочные тарифы на тепловую энергию:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| одноставочный руб./Гкал | 01.07-31.12.2016 | 1899,38 |
| 01.01-30.06.2017 | 1899,38 |
| 01.07-31.12.2017 | 1960,06 |
| 01.01-30.06.2018 | 1960,06 |
| 01.07-31.12.2018 | 2021,17 |

вместо одноставочных тарифов на тепловую энергию для населения, установленных с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2018 года с календарной разбивкой:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| одноставочный руб./Гкал | 01.07-31.12.2016 | 2231,59 |
| 01.01-30.06.2017 | 2231,59 |
| 01.07-31.12.2017 | 2311,71 |
| 01.01-30.06.2018 | 2311,71 |
| 01.07-31.12.2018 | 2371,40 |

напечатаны следующие одноставочные тарифы на тепловую энергию:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| одноставочный руб./Гкал | 01.07-31.12.2016 | 2241,27 |
| 01.01-30.06.2017 | 2241,27 |
| 01.07-31.12.2017 | 2312,87 |
| 01.01-30.06.2018 | 2312,87 |
| 01.07-31.12.2018 | 2384,98 |

Предлагается изложить приложение № 6 к приказу в новой редакции.

Комиссия по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области РЕШИЛА:

Внести предлагаемые изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2015 № 470-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги на 2016-2018 годы».

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

**12. О внесении изменений в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 23.11.2015 № 363-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и на теплоноситель для акционерного общества «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико - энергетический институт им. А.И. Лейпунского» на 2016-2018 годы».**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

Министерством тарифного регулирования Калужской области был издан приказ от 23.11.2015 № 363-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и на теплоноситель для акционерного общества «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико - энергетический институт им. А.И. Лейпунского» на 2016-2018 годы». При его подготовке в приложении № 3 была допущена техническая ошибка при указании единицы измерения тарифа на теплоноситель, поставляемый потребителям. Вместо руб./куб. м. в столбце «вид тарифа» указано – руб./Гкал.

Предлагается изложить приложение № 3 в новой редакции.

Комиссия по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 23.11.2015 № 363-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и на теплоноситель для акционерного общества «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико - энергетический институт им. А.И. Лейпунского» на 2016-2018 годы».

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

**13. О внесении изменений в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 20.07.2015 № 85-РК «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области».**

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

**Доложил: Т.М. Пирогова.**

Согласно пункту 52 Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 20-э/2, расчет индивидуальных тарифов предусматривает определение двух ставок:

- ставки на содержание электрических сетей в расчете на МВА (МВт) суммарной присоединенной (заявленной) мощности без разбивки по напряжениям;

- ставки на оплату технологического расхода (потерь) без разбивки по напряжениям.

В соответствии с пунктами 11(1) Основ ценообразования тарифы взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями, а также начиная с 2016 года предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, одноставочный единый (котловой) тариф в расчете на 1 киловатт-час электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях в первом полугодии очередного годового периода регулирования могут отличаться от соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования.

Ставка тарифа на содержание электрических сетей на 2016 год была установлена приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 20.07.2015 № 85-РК «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области**»** и изменению не подлежит.

Базой для расчета ставки индивидуального тарифа на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии является плановый сальдированный переток электроэнергии между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» и сетевой организацией, и стоимость нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определенная с учетом прогнозной цены потерь электрической энергии по полугодиям в 2016 году.

Расчетная прогнозная цена потерь электрической энергии в электрических сетях ООО «СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» на 2016 год:

- на первое полугодие 1,9855 руб. за кВт.ч,

- на второе полугодие 2,1946 руб. за кВт.ч.

На основании изложенного, предлагается утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» и ООО «СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» на 2016 год согласно проекту приказа.

Комиссия по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области РЕШИЛА:

Внести предлагаемые изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 20.07.2015 № 85-РК «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области».

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

**14. О внесении изменений в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 23.12.2014 № 184-РК «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2015-2019 годы».**

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

**Доложил: Т.М. Пирогова.**

В соответствии с пунктами 11(1), 38 [Основ](#Par103) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее Основы ценообразования), приказом ФСТ России от 06.08.2004 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания № 20-э/2), пунктом 13 Методических [указаний](consultantplus://offline/ref=9AEE2B5914A6FAD38732020D2E85188D91A818CF8980E6CAC16A788F67060889B74D2D7319D33D79v0JDH) по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указаниями № 98-э), приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.09.2014 № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» эксперты произвели расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области.

Согласно пункту 52 Методических указаний № 20-э/2 расчет индивидуальных тарифов предусматривает определение двух ставок:

- ставки на содержание электрических сетей в расчете на МВт суммарной заявленной мощности без разбивки по напряжениям;

- ставки на оплату технологического расхода (потерь) без разбивки по напряжениям.

Индивидуальные тарифы устанавливаются по субъекту Российской Федерации согласно заключенным договорам.

Индивидуальные тарифы устанавливаются с календарной разбивкой по форме, утвержденной приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на содержание электрических сетей является заявленная мощность сетевой организации.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии является плановый сальдированный переток электроэнергии между сетевыми организациями, за исключением ОАО «РЖД». Оплата услуг осуществляется за фактический объем сальдированного перетока. Величина сальдированного перетока предоставлена Открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго».

Для пары сетевых организаций Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» - и Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии является плановый полезный отпуск из сетей ОАО «РЖД» в сети смежных сетевых организаций и конечным потребителям сбытовых компаний на основании заключенного дополнительного соглашения № 2015/1610 КЭ к договору оказания услуг по передаче электрической энергии № 08/0008 кэ от 24.12.2007/№ЭЭД-469-т от 24.12.2007.

Исходя из размера экономически обоснованной необходимой валовой выручки, установленной приказом министерства тарифного регулирования от 04.12.2015 № 505-РК «О внесении изменений в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 11.12.2014. № 71-РК «Об установлении необходимой валовой выручки сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)» (в ред. приказа министерства тарифного регулирования Калужской области от 22.06.2015 № 65-РК)» и плановых базовых величин для расчета индивидуальных тарифов, определенных на 2016 год, индивидуальные тарифы пересмотрены в порядке, предусмотренном Методическими указаниями № 98-э.

Утвержденный прогнозный объем потерь электрической энергии в сетях РСО на 2016 год составляет 794,8556 млн. кВт ч. Расчетная прогнозная цена потерь:

- на первое полугодие 1,9855 руб. за кВтч,

- на второе полугодие 2,1946 руб. за кВтч.

Эксперты выполнили расчет индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями для всех сетевых организаций исходя из условия равенства необходимой валовой выручки по полугодиям.

В соответствии с пунктами 11(1) Основ ценообразования тарифы взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями могут отличаться от соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря в результате изменения соотношения между объемами электрической энергии и величинами мощности, определяемыми в соответствии с пунктом 47 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.122004 № 861, и прогнозным балансом, а также в случае изменения количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, по сравнению с величиной, учтенной при установлении указанных тарифов на предшествующий период регулирования.

Плановые базовые показатели для расчета и индивидуальные тарифы сетевых организаций на 2016 год с календарной разбивкой представлены в приложении к пояснительной записке.

С учетом изложенного, предлагается утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и котлодержателем ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на территории Калужской области на 2016 год путем внесения изменений в приказ № 184-РК.

Комиссия по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области РЕШИЛА:

Внести с 1 января 2016 года предлагаемые изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 23.12.2014 № 184-РК «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2015-2019 годы».

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

**15. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2016 год.**

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

**Доложил: Т.М. Пирогова.**

Дело № 325/Э-02/978-15 по определению экономически обоснованной необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии по сетям Федерального государственного бюджетного научного учреждения «Всероссийский научно-исследовательский институт радиологии и агроэкологии» (ФГБНУ ВНИИРАЭ) открыто министерством тарифного регулирования Калужской области (далее Министерство) в связи с обращением Организации (вх. № 02/978-15 от 21.09.2015).

Организация является субъектом естественной монополии, осуществляющим деятельность в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Калужской области, в отношении которого осуществляется государственное регулирование и контроль (регистрационный номер 40.1.139).

Индивидуальные тарифы определены исходя из размера экономически обоснованной необходимой валовой выручки и заявленной мощности с учетом компенсации расходов на оплату нормативных технологических потерь в сетях сетевой организации.

Анализ соответствия сетевой организации Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Владение имуществом на праве собственности или на ином законном основании | Оборудование, используемое для осуществления регулируемой деятельности | | | | | Отсутствие 3 фактов применения понижающих коэффициен-тов за 3 предшествую-щих расчетных периода регулирова-ния | Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологичес-кому присоединению | Официальный сайт в информационно-телекомму-никационной сети «Интернет» |
| Суммарная установленная мощность силовых трансфор-маторов (МВА) | Протяженность линий электропередач (КЛ, ВЛ) (км) | | | |
| ВН | СН1 | СН2 | НН |
| на праве собственности | 11,72 | 0 | 0 | 7,882 | 0,817 | Отсутствуют | (48439)-969-20, +7(910)-544-87-39 | http://www.riarae-raas.ru/ |

В результате проведенного анализа определено, что Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» (ФГБНУ ВНИИРАЭ) соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, функционирующим на территории Калужской области.

Затраты, включаемые в необходимую валовую выручку на услуги по передаче электрической энергии по сетям предприятия:

(тыс. руб.)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| п.п. | Наименование показателя | Период регулирования – 2016 г. | |
| Заявитель | Эксперты |
| 1 | Вспомогательные материалы | 309,74 | 309,74 |
| 2 | Работы и услуги производственного характера | 51,08 | 51,08 |
| 3 | Энергия на хозяйственные нужды | 5210,60 | 0,00 |
| 4 | Затраты на оплату труда | 3 576,64 | 1 315,09 |
| 5 | Отчисления на социальные нужды | 1092,74 | 397,16 |
| 6 | Амортизация основных средств | 1 033,60 | 98,81 |
| 7 | Прочие затраты всего | 127,02 | 582,13 |
| 8 | Прибыль | 1140,14 | 90,07 |
|  | Итого расходов | 12541,56 | 2844,0730 |

# Уменьшены затраты на сумму 9697,49 тыс. руб.

Основные и вспомогательные материалы, работы и услуги производственного характера.

При формировании данных статей эксперты провели анализ представленных ТСО документов.

По предложению ТСО расходы по данным статьям составят:

- основные и вспомогательные материалы 309,74 тыс. руб.;

- работы и услуги производственного характера - 51,08 тыс. руб.

Эксперты, проанализировав представленные программы проведения ремонтных работ на 2014 и 2016 годы, акты выполненных работ по программе 2014 года, включающие затраты на материалы и оборудование, считают обоснованным включение материальных затрат и расходы на услуги производственного характера в объеме, предложенном ТСО.

Энергия на хозяйственные нужды.

По предложению предприятия расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды составят 3 576,64 тыс. руб. Расчет величины расходов и документальное обоснование данных расходов организацией не представлены. В этой связи расходы по статье энергия на хозяйственные нужды эксперты считают не обоснованными.

Затраты на оплату труда.

Размер фонда оплаты труда по предложению ТСО составляет 3576,64 тыс. руб., и рассчитан на численность 11 человек с учетом средней заработной платы 27095,76 руб.

Фонд оплаты труда экспертами определен исходя из нормативной численности промышленно-производственного персонала (ППП), рассчитанной экспертами.

Норматив численности ППП определен на основании расчета условных единиц, выполненного в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, и Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденных приказом Госстроя России от 03.04.2000 № 68. Количество условных единиц, принятых к расчету нормативной численности ППП – 204,69. Нормативная численность определена 4,571человека, в том числе АУП - 0,508 чел., ИТР - 0,392 чел.

На основании норматива численности численность для расчета фонда оплаты труда принятая 5 человек.

В соответствии с Основами ценообразования при расчете фонда оплаты труда экспертами использовались экспертные оценки, основанные на отчетных данных, принятых при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год, аналогичных по составу оборудования сетевых организаций. Средняя оплата труда персонала таких сетевых организаций на 2015 год составила 21 918,14 руб. и включает выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда, текущее премирование, вознаграждение за выслугу лет.

При определении средней оплаты персонала на 2016 год эксперты руководствуясь Прогнозом социально-экономического развития Российской федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов, определяют ее величину на уровне 2015 года - 21 918,14 руб.

Экспертная группа принимает расходы по статье «фонд оплаты труда» в размере 1 315,09 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды.

По расчету предприятия сумма расходов по данной статье составит 1587,312 тыс. руб., что составляет 30,2 % от фонда оплаты труда, рассчитанного предприятием.

Согласно статье 58 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» для расчета отчислений на социальные нужды применяются следующие тарифы страховых взносов:

1) Пенсионный фонд Российской Федерации – 22 %;

2) Фонд социального страхования Российской Федерации - 2,9 %;

3) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования - 5,1 %.

Размер страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно Уведомлению о размере соответствующих страховых взносов от 21.04.2014 – 0,2%.

По расчёту экспертной группы расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» в размере 30,2 % от фонда оплаты труда, определенного экспертами, составят 397,16 тыс. руб.

Амортизационные отчисления.

По расчету организации амортизационные отчисления составят 1 033,60 тыс. руб.

Согласно Ведомости по нематериальным активам счета 101.00 «Основные средства» за 2014 год процент износа по оборудованию, за исключением кабельной сети 0,4 кВ (инв. № 102) и Автоматического выключателя Электрон-Э 25/2500 (инв. № 20020) составляет 100%.

На основании представленных документов амортизационные отчисления принимаются в размере 98,81 тыс. руб.

Прочие затраты.

По расчету ТСО на период регулирования расходы по статье «прочие затраты, относимые на услуги по передаче электрической энергии» составят 127,02 тыс. руб., в том числе:

1) налог на землю - 6,70 тыс. руб.;

2) средства на страхование - 19,53 тыс. руб.

В отсутствии фактически понесенных и документально обоснованных расходов базового периода по регулируемому виду деятельности в соответствии с практикой тарифного регулирования в Калужской области, экспертная оценка статей «сырье, основные материалы», «услуги производственного характера» и «прочие расходы» осуществляется совместно.

Норматив расходов на 2015 год по указанным статьям себестоимости для аналогичных по составу сетевых организаций определен экспертами в размере 4,35 тыс. руб. на одну условную единицу.

С учетом индекса ИЦП на 2016 год - 1,059, норматив составит 4,61 тыс. руб./у.е.

Количество условных единиц, принятых к расчету величины расходов по статьям «сырье, основные материалы», «услуги производственного характера» и «прочие расходы» – 204,69. Расходы по указанным статьям составят 942,95 тыс. руб.

В связи с тем, что расходы по статьям «сырье, основные материалы», «услуги производственного характера» приняты в размере, предложенном ТСО - 360,82 тыс. руб., то по статье «прочие расходы» расходы составят 582,13 тыс. руб.

Фактическое распределение расходов по статье «прочие расходы» определяется ТСО самостоятельно в процессе производственной деятельности.

Общая сумма расходов, относимая на себестоимость услуг по передаче электрической энергии по сетям, определена в размере 2 754,01 тыс. руб.

Расчет необходимой балансовой прибыли, принимаемой для определения размера необходимой валовой выручки на осуществление деятельности по передаче электрической энергии.

По расчету предприятия балансовая прибыль на передачу электроэнергии на 2016 год составит 1140,14 тыс. руб., в том числе:

- прибыль на развитие производства (капитальные вложения) - 868,86 тыс. руб.;

- прибыль на поощрение – 30,45 тыс. руб.;

- налог на прибыль – 224,83 тыс. руб.;

-налог на имущество - 16,00.

Рентабельность по предложению организации составляет 10 %.

В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, включающих мероприятия по повышению энергоэффективности в рамках реализации законодательства Российской Федерации об энергосбережении.

Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа организацией не представлена. Расходы на развитие производства (капитальные вложения) в расчет балансовой прибыли экспертами не включаются.

Прибыль на поощрение и социальное развитие определена в размере 5 % от фонда оплаты труда, рассчитанного экспертами с учетом положений Коллективного договора и документального подтверждения фактических выплат социального характера - 65,75 тыс. руб.

Налог на имущество в соответствии со статьей 380 НК РФ рассчитан экспертами на основании ведомости начисления амортизации основных средств за 2014 год и с учетом износа оборудования в 2015 году в размере 7,87 тыс. руб.

Налог на прибыль рассчитан исходя из налогооблагаемой базы и ставки налога в размере 20 % - 16,44 тыс. руб.

В итоге экспертная группа принимает при расчете размера необходимой валовой выручки на осуществление деятельности по передаче электрической энергии по сетям ФГБНУ ВНИИРАЭ прибыль в размере 90,07 тыс. руб.

Расчет индивидуального тарифа на регулируемый период.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями Калужской области:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период регули-рова-ния | Отпуск в сеть э/э , млн. кВтч. | ПОТЕРИ ЭЭ , млн. кВтч. | Отпуск мощности в сеть МВт | НВВ (содержание),  тыс. руб. | Расходы на покупку ПОТЕРЬ , тыс. руб. | Ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт· мес. | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт·ч | Одноставочн. тариф, руб./кВт.ч. |
| 1пг 2016 | 1,7846 | 0,0572 | 0,6290 | 1 422,0365 | 113,5695 | 376798,2 | 63,6 | 0,8605 |
| 2пг 2016 | 1,7846 | 0,0571 | 0,6290 | 1 422,0365 | 125,3127 | 376798,2 | 70,2 | 0,8671 |
| год 2016 | 3,5692 | 0,1143 | 0,6290 | 2 844,0730 | 238,8822 |  |  |  |

Дело № 235/Эл-02/531-15 по определению экономически обоснованной необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ТСО Кабицыно» открыто министерством тарифного регулирования Калужской области (далее Министерство) в связи с обращением Организации (вх. № 02/978-15 от 21.09.2015).

Организация является субъектом естественной монополии, осуществляющим деятельность в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Калужской области (д. Кабицыно Боровского района и д. Грачевка Жуковского района), в отношении которого осуществляется государственное регулирование и контроль (регистрационный номер 40.1.143).

Индивидуальные тарифы определены исходя из размера экономически обоснованной необходимой валовой выручки и заявленной мощности с учетом компенсации расходов на оплату нормативных технологических потерь в сетях сетевой организации.

Анализ соответствия сетевой организации Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (представлен в таблице)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Владение имуществом на праве собственности или на ином законном основании | Оборудование, используемое для осуществления регулируемой деятельности | | | | | Отсутствие 3 фактов применения понижающих коэффициен-тов за 3 предшествую-щих расчетных периода регулирова-ния | Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологичес-кому присоединению | Официальный сайт в информационно-телекомму-никационной сети «Интернет» |
| Суммарная установленная мощность силовых трансфор-маторов (МВА) | Протяженность линий электропередач (КЛ, ВЛ) (км) | | | |
| ВН | СН1 | СН2 | НН |
| на праве собственности, аренда | 15,44 | 0 | 0 | 28,56 | 8,106 | Отсутствуют | (48439) 2-80-64 | http://кабицыно.ринф.рф/ |

В результате проведенного анализа определено, что ООО «ТСО Кабицыно» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, функционирующим на территории Калужской области.

Затраты, включаемые в необходимую валовую выручку на услуги по передаче электрической энергии по сетям предприятия представлены в таблице:

(тыс.руб)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| п.п. | Наименование показателя | Период регулирования - 2016 год | |
| Заявитель | Эксперты |
| 1 | Вспомогательные материалы | 2 159,54 | 1096,14 |
| 2 | Работы и услуги производственного характера | 2 509,47 | 355,55 |
| 3 | Затраты на оплату труда | 5 256,00 | 1 833,00 |
| 4 | Отчисления на социальные нужды | 1 587,31 | 592,06 |
| 5 | Амортизация основных средств | 118,71 | 1 044,857 |
| 6 | Прочие затраты всего | 6 643,67 | 1 817,70 |
| 6.1 | Аренда | 4 735,21 | 1 408,74 |
| 7 | Прибыль | 750,00 | 503,38 |
|  | Итого расходов | 19 024,7000 | 5 760,9092 |

Уменьшены затраты на сумму 13 263,79 тыс. руб.

Основные и вспомогательные материалы, работы

и услуги производственного характера

При формировании данных статей эксперты провели анализ представленных организацией документов.

По предложению ТСО расходы по статье «Основные и вспомогательные материалы» на регулируемый период составят 2159,54 тыс. руб., по статье «Расходы на услуги производственного характера» - 2 509,47 тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов сетевой организацией представлена локальная смета на техническое обслуживание трансформаторных подстанций и ЛЭП на сумму 1 200 тыс. руб., смета по наладке вводно-распределительного устройства на 50,79 тыс. руб., смета по замене разъединителя на 474,22 тыс. руб.

Экспертами расходы определены в размере 1451,69 тыс. руб. исходя из следующего.

Расходы на услуги производственного характера - 355,55 тыс. руб.

В отсутствие договоров подряда со сторонними организациями на выполнение ремонтных работ, актов выполненных работ, фактических расходов, подтвержденные данными первичного бухгалтерского учета, на основании представленной сметы на техническое обслуживание ТП и ЛЭП за исключением расходов на заработную плату и сметную прибыль, расходы на услуги производственного характера определены. Расходы по замене разъединителя и наладке ВРУ исключаются в связи с отсутствием дефектных актов, а также графика ППР. Экспертами учтены расходы на предоставление спецтехники - автовышки ГАЗ с учетом акта исполнения услуг от 02.04.2015 в размере 148, 8 тыс. руб.

В отсутствии фактически понесенных и документально обоснованных расходов базового периода по регулируемому виду деятельности в соответствии с практикой тарифного регулирования в Калужской области, экспертная оценка рассматриваемых статей осуществляется совместно по статьям «сырье, основные материалы», «услуги производственного характера» и «прочие расходы».

Норматив расходов на 2015 год по статьям себестоимости «сырье, основные материалы», «услуги производственного характера» и «прочие расходы» определен экспертами в размере 4,35 тыс. руб. на одну условную единицу. При этом нормативом не учитываются расходы по арендной плате. С учетом индекса ИЦП на 2016 год - 1,059, норматив составит 4,61 тыс. руб./у.е.

Количество условных единиц, принятых к расчету величины расходов по статьям «сырье, основные материалы», «услуги производственного характера» и «прочие расходы» – 403,91у.е. Расходы по вышеуказанным статьям составляют в суммовом выражении 1860,65 тыс. руб. Расходы по статье «прочие расходы» за исключением расходов на арендную плату определены экспертами в размере 376,79 тыс. руб. (анализ величины прочих расходов изложен ниже). При этом расходы по статье «Основные и вспомогательные материалы» составят – 1096,14 тыс. руб.

Фактическое распределение расходов между указанными статьями определяется организацией самостоятельно в процессе производственной деятельности.

1. Затраты на оплату труда

Размер фонда оплаты труда на 2016 год по предложению ТСО составит 5256 тыс. руб., и рассчитан на численность 14 человек с учетом средней заработной платы 31285,71 руб.

Согласно представленным документам средняя заработная плата работника по организации за 1 полугодие 2015 года составила 15095 руб., фактическая численность – 7 человек.

Фонд оплаты труда экспертами определен исходя из нормативной численности промышленно-производственного персонала (ППП), рассчитанной экспертами.

Норматив численности ППП определен на основании расчета условных единиц, выполненного в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, и Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденных приказом Госстроя России от 03.04.2000 № 68. Количество условных единиц, принятых к расчету нормативной численности ППП – 403,9. Нормативная численность определена 7,84 человека, в том числе АУП - 0,871 чел., ИТР - 0,766 чел.

На основании норматива численности численность для расчета фонда оплаты труда принятая 8 человек. Средняя оплата труда персонала организаций, установленная в тарифном решении на 2015 год составляет 17778,12 руб. Средняя оплата персонала пересчитана с учетом индекса потребительских цен на 2016 год – 19093,71 руб.

Экспертная группа определяет расходы по статье «фонд оплаты труда» в размере 1833,00 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

По расчету предприятия сумма расходов по данной статье составит 1 587,31 тыс. руб., что составляет 30,2 % от фонда оплаты труда, рассчитанного предприятием.

Согласно статье 58 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования

и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» для расчета отчислений на социальные нужды применяются следующие тарифы страховых взносов:

1) Пенсионный фонд Российской Федерации – 22 %;

2) Фонд социального страхования Российской Федерации - 2,9 %;

3) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования - 5,1 %.

Размер страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно Уведомлению о размере соответствующих страховых взносов от 19.03.2015 – 2,3 %.

По расчёту экспертной группы расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» в размере 32,3 % от фонда оплаты труда, определенного экспертами, составят 592,06 тыс. руб.

Амортизация

По расчету организации амортизационные отчисления составят 118,71 тыс. руб.

Согласно Отчету по основным средствам за 9 месяцев 2015 года амортизация составила 1074,76 тыс. руб. Организацией учтены оборудование, расположенное в Жуковском районе д. Грачевка и оборудование, приобретенное по договору купли-продажи от 20.04.2015 с ООО «Белоусовские теплосети».

Экспертами не учитываются амортизационные отчисления по оборудованию, приобретенному по договору купли-продажи от 20.04.2015 в связи с отсутствием документов, определяющих причину отказа в государственной регистрации права.

На основании представленных документов амортизационные отчисления определены в размере 1044,86 тыс. руб. Величина амортизации, определена в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» по ОС «Электрические сети инв. № 00000004».

Прочие затраты

По расчету ООО «ТСО Кабицыно» на 2016 год расходы по статье «Прочие затраты» составят 6643,67 тыс. руб., в том числе арендная плата в размере 4735,21 тыс. руб. включающая:

- арендную плату по сетевому оборудованию – 3693,61 тыс. руб.;

- арендную плату автотранспорта - 240,00 тыс. руб.;

- арендную плату офисного помещения – тыс. руб.;

- арендную плату складских помещений – 240,0 тыс. руб.

Расчет арендной платы в соответствии с требованиями, установленными пунктом 28 Основ ценообразования и Письмом ФСТ России от 29.11.2013 № СН-12435/13 «О составе расходов, учитываемых при определении необходимой валовой выручки», представлен организацией по договору аренды с ООО «ЖКУ Кабицыно». По иным договорам аренды расчет не представлен.

Эксперты определили величину арендной платы по сетевому оборудованию в размере 1049,44 тыс. руб. исходя из следующего.

Арендная плата по договору с ООО «ЖКУ Кабицыно» определена в размере 954,18 тыс. руб. исходя из величины амортизации, относящейся к арендуемому имуществу, в соответствии   
с максимальными сроками полезного использования, установленными [классификацией](consultantplus://offline/ref=C2BD2A4F80E25365165831C7AD37DAABB914EC8CFB4E0C4ADEA47DD40D620105FE80015EB41CED7FoBr6H) основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Арендная плата по договору с ОАО «БЗРТО» определена в размере 95,26 тыс. руб. на основании имеющейся информации о величине амортизации за 2013 год, используемой в тарифных решениях в отношении ОАО «БЗРТО» на 2015 год, и с учетом износа оборудования за 2014 и 2015 годы.

Размер платы по аренде офисных помещений определен экспертами исходя   
из арендной ставки 195 руб. за 1 кв. м в месяц без НДС, утвержденной решением городской Думы городского поселения «г. Боровск» от 28.10.2009 г. №83 «Об утверждении базовой ставки арендной платы за пользование имуществом, находящимся в собственности муниципального образования городского поселения город Боровск, на 2010 год», и норматива площади на одно рабочее место в офисном помещении с использованием оргтехники 4,5-6 кв.м. в соответствии с Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 03.06.2003 № 118 «О введении в действие санитарно-эпидемиологических правил и нормативов СанПиН 2.2.2/2.4.1340-03».

Исходя из вышеуказанных показателей, принятой численности персонала предприятия в количестве 8 человек, применив Методику расчета арендной платы за пользование имуществом, находящимся в собственности муниципального образования городское поселение «город Боровск», утвержденную решением городской Думы городского поселения «г. Боровск» от 29.10. 2007 № 58, фактические индексы потребительских цен 2011- 2014 годов, за 9 месяцев 2015 года и планового ИПЦ на 2016 год, расходы по арендной плате офисного помещения определены в размере 325,14 тыс. руб. (с НДС).

Размер платы по аренде складских помещений определен экспертами на уровне 2015 года с учетом планового ИПЦ на 2016 год - 34,16 тыс. руб. (с НДС).

Суммарные расходы по статье «арендная плата» составят - 1408,74 тыс. руб. (с НДС).

Расходы по статье «прочие затраты», за исключением расходов по арендной плате, определены экспертами в размере 376,79 тыс. руб. на основании представленных договоров и платежных документов.

Общая сумма расходов, относимая на себестоимость услуг по передаче электрической энергии по сетям, определена в размере 5257,53 тыс. руб.

Расчет необходимой балансовой прибыли,

принимаемой для определения размера необходимой валовой выручки

на осуществление деятельности по передаче электрической энергии

По расчету предприятия балансовая прибыль на передачу электроэнергии на 2016 год составит 750,00 тыс. руб., в том числе:

- прибыль на поощрение – 600,0 тыс. руб.;

- налог на прибыль – 150,0 тыс. руб.

Организацией представлена копия уведомления о переходе с 01.01.15 на упрощенную систему налогообложения УСН-доходы от 15.10.2014, согласно которой ставка налога 6%.

Эксперты определили доходы до налогообложения с учетом рентабельности 3 % в размере 5760,91 тыс. руб.

Налог на прибыль по ставке 6 % составит 345,65 тыс. руб.

Балансовая прибыль, определенная экспертами, включает в себя все расходы, предусмотренные к выплате из прибыли, в том числе расходы на поощрение, социальное развитие, расходы на прочие цели.

В итоге экспертная группа принимает при расчете размера необходимой валовой выручки на осуществление деятельности по передаче электрической энергии по сетям ООО «ТСО Кабицыно» прибыль в размере 503,38 тыс. руб.

Расчет индивидуального тарифа на регулируемый период

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями Калужской области:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период регули-рова-ния | Отпуск в сеть э/э , млн. кВтч. | ПОТЕРИ ЭЭ , млн. кВтч. | Отпуск мощности в сеть МВт | НВВ (содержание),  тыс. руб. | Расходы на покупку ПОТЕРЬ , тыс. руб. | Ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт· мес. | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт·ч | Одноставочн. тариф, руб./кВт.ч. |
| 1пг 2016 | 5,0245 | 0,3114 | 3,0000 | 2 880,4546 | 618,2786 | 160025,3 | 123,1 | 0,6963 |
| 2пг 2016 | 5,0245 | 0,3114 | 3,0000 | 2 880,4546 | 683,4044 | 160025,3 | 136,0 | 0,7093 |
| год 2016 | 10,0490 | 0,6228 | 3,0000 | 5 760,9092 | 1 301,6830 |  |  |  |

Комиссия по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области РЕШИЛА:

Установить предлагаемые индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области с календарной разбивкой на 2016 год.

**Решение принято в соответствии с экспертными заключениями № 325/Э-02/978-15 от 20.11.2015 г., № 235/Эл-02/531-15 от 20.11.2015 г. и пояснительными записками в форме приказа (прилагается), голосовали:**

**В.П. Богданов – ПРОТИВ, по основаниям, изложенным в директиве на 18.12.2015;**

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

**Ю.И. Михалев, Т.М. Пирогова – ЗА.**

**16. О внесении изменений в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 19.12.2014 № 180-РК «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».**

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

**Доложил: Т.М. Пирагова.**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», [Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки](garantF1://70044810.0), утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, Методическими [указания](consultantplus://offline/ref=957DCF7A4437685760555FCA9EAC29E00E6C4F838C1FD590E8A854B625D723AF99CD298060276F132F4AP)ми по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1, приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.09.2014 № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» (далее – приказ Минэнерго России № 674), [Регламент](consultantplus://offline/ref=9AEE2B5914A6FAD38732020D2E85188D91AC1ECE8985E6CAC16A788F67060889B74D2D7319D33D79v0JFH)ом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 28.03.2013 № 313-э (далее – Регламент), экспертами определены долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 года № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» определены критерии отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

В результате проведенного анализа экспертами определены юридические лица, владеющие объектами электросетевого хозяйства, соответствующие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям и в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования, и юридические лица, несоответствующие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, оказывающие услуги по передаче электрической энергии в текущем расчетном периоде регулирования, в отношении которых не устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Долгосрочные параметры регулирования, принятые приказом министерства тарифного регулирования от 19.12.2014 № 180-РК «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» в течение долгосрочного периода регулирования не меняются.

[Приказом](consultantplus://offline/ref=87E7CF23A4720B2F401DC6AA8A8BE4C2A8EF9E89443A22332BB7206D0149B241A5DF685B3FBDF62FQ7UEJ) ФСТ России от 24.12.2014 N 2389-э внесены изменения в Регламент, в соответствии с которым (приложение № 9) величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям) должен быть указан с разбивкой по уровням напряжения.

Внесено уточнение величины базового уровня подконтрольных расходов Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» – 55, 7526 млн. руб. Уточнение выполнено в связи с исправлением математической ошибки при расчете уровня подконтрольных расходов на 2015 год, а именно были дважды учтены расходы на энергию на хозяйственные нужды.

Предлагается приложения изложить в новой редакции. Показатели, указанные в приложении, представлены в таблицах № 1, № 2, № 3.

Таблица № 1

Базовый уровень подконтрольных расходов

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ТСО | Базовый уровень подконтрольных расходов, млн. руб. |
| 1 | Акционерное общество «Восход» – Калужский радиоламповый завод | 1,6835 |
| 2 | Акционерное общество «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени академика А.И.Лейпунского» | 6,3212 |
| 3 | Акционерное общество «Калужский завод путевых машин и гидроприводов» | 1,8628 |
| 4 | Акционерное общество «Калужский завод «Ремпутьмаш» (Людиновский филиал Акционерного общества «Калужский завод «Ремпутьмаш») | 2,5204 |
| 5 | Акционерное общество «Научно-производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун» | 2,3313 |
| 6 | Акционерное общество «Энергосервис» | 3,3379 |
| 7 | Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | 60, 4121 |
| 8 | Муниципальное предприятие коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район» | 7,7984 |
| 9 | Открытое акционерное общество «Калужский двигатель» | 4,9217 |
| 10 | Открытое акционерное общество «Калужский завод автомобильного электрооборудования» | 1,4855 |
| 11 | Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | 2, 0609 |
| 12 | Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть» | 10,4714 |
| 13 | Открытое акционерное общество «Кировский завод» | 2,9465 |
| 14 | Открытое акционерное общество «Оборонэнерго» | 48,7405 |
| 15 | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» | 55,7526 |
| 16 | Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ» | 1,0286 |
| 17 | Публичное акционерное общество «Агрегатный завод» | 3,7206 |
| 18 | Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети» | 22,2783 |

Таблица № 2

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ТСО | Уровень потерь, % | | | | |
| Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 1 | Акционерное общество «Восход» – Калужский радиоламповый завод | 3,04 | 0 | 0 | 3,03 | 3,60 |
| 2 | Акционерное общество «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени академика А.И.Лейпунского» | 2,92 | 2,07 | 0 | 2,73 | 0 |
| 3 | Акционерное общество «Калужский завод путевых машин и гидроприводов» | 0,64 | 0,44 | 0 | 0,97 | 0,63 |
| 4 | Акционерное общество «Калужский завод «Ремпутьмаш» (Людиновский филиал Акционерного общества «Калужский завод «Ремпутьмаш») | 2,17 | 1,28 | 0 | 1,51 | 0 |
| 5 | Акционерное общество «Научно-производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун» | 0,42 | 0 | 0 | 0,41 | 0,46 |
| 6 | Акционерное общество «Энергосервис» | 5,15 | 0 | 0 | 4,60 | 1,50 |
| 7 | Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | 7,61 | 0 | 0 | 4,07 | 7,27 |
| 8 | Муниципальное предприятие коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район» | 7,28 | 0 | 0 | 5,39 | 2,12 |
| 9 | Открытое акционерное общество «Калужский двигатель» | 1,53 | 1,15 | 0 | 1,30 | 1,55 |
| 10 | Открытое акционерное общество «Калужский завод автомобильного электрооборудования» | 1,23 | 0 | 0 | 1,23 | 1,50 |
| 11 | Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | 0,08 | 0,01 | 0 | 0,07 | 0 |
| 12 | Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть» | 4,14 | 0 | 0 | 4,64 | 7,27 |
| 13 | Открытое акционерное  общество «Кировский завод» | 1,58 | 0 | 1,16 | 2,14 | 2,54 |
| 14 | Открытое акционерное общество «Оборонэнерго» | 8,29 | 0 | 0 | 6,12 | 2,38 |
| 15 | открытое акционерное общество «Российские железные дороги» | 2,87 | 1,25 | 0,35 | 3,16 | 4,86 |
| 16 | Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ» | 1,94 | 0 | 0 | 1,83 | 3,99 |
| 17 | Публичное акционерное общество «Агрегатный завод» | 3,12 | 2,85 | 0 | 4,42 | 0 |
| 18 | Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети» | 13,49 | 0 | 0 | 6,62 | 11,11 |

Таблица № 3

Плановые значения показателей надежности и качества поставляемых товаров и услуг

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование сетевой организации | Год | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) | |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| 1 | Акционерное общество «Восход» – Калужский радиоламповый завод | 2015 | 0 | 0 | 0,9100 |
| 2016 | 0 | 0 | 0,8964 |
| 2017 | 0 | 0 | 0,8829 |
| 2018 | 0 | 0 | 0,8697 |
| 2019 | 0 | 0 | 0,8566 |
| 2 | Акционерное общество «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени академика А.И.Лейпунского» | 2015 | 0,0428 | 0,9850 | 0,8902 |
| 2016 | 0,0422 | 0,9702 | 0,8768 |
| 2017 | 0,0415 | 0,9557 | 0,8637 |
| 2018 | 0,0409 | 0,9413 | 0,8507 |
| 2019 | 0,0403 | 0,9272 | 0,8380 |
| 3 | Акционерное общество «Калужский завод путевых машин и гидроприводов» | 2015 | 0,0938 | 0 | 0,8975 |
| 2016 | 0,0924 | 0 | 0,8840 |
| 2017 | 0,0910 | 0 | 0,8708 |
| 2018 | 0,0896 | 0 | 0,8577 |
| 2019 | 0,0883 | 0 | 0,8448 |
| 4 | Акционерное общество «Калужский завод «Ремпутьмаш» (Людиновский филиал Акционерного общества «Калужский завод «Ремпутьмаш») | 2015 | 0,0333 | 0 | 0,8975 |
| 2016 | 0,0328 | 0 | 0,8840 |
| 2017 | 0,0323 | 0 | 0,8708 |
| 2018 | 0,0318 | 0 | 0,8577 |
| 2019 | 0,0313 | 0 | 0,8448 |
| 5 | Акционерное общество «Научно-производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун» | 2015 | 0 | 0,8471 | 0,8975 |
| 2016 | 0 | 0,8344 | 0,8840 |
| 2017 | 0 | 0,8219 | 0,8708 |
| 2018 | 0 | 0,8095 | 0,8577 |
| 2019 | 0 | 0,7974 | 0,8448 |
| 6 | Акционерное общество «Энергосервис» | 2015 | 0,0909 | 1,0000 | 0,9003 |
| 2016 | 0,0895 | 0,9850 | 0,8868 |
| 2017 | 0,0881 | 0,9702 | 0,8735 |
| 2018 | 0,0868 | 0,9557 | 0,8604 |
| 2019 | 0,0855 | 0,9413 | 0,8475 |
| 7 | Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | 2015 | 0,0173 | 0,9850 | 0,8975 |
| 2016 | 0,0170 | 0,9702 | 0,8840 |
| 2017 | 0,0168 | 0,9557 | 0,8708 |
| 2018 | 0,0165 | 0,9413 | 0,8577 |
| 2019 | 0,0163 | 0,9272 | 0,8448 |
| 8 | Муниципальное предприятие коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район» | 2015 | 0,0060 | 2,0000 | 0,8975 |
| 2016 | 0,0059 | 1,9700 | 0,8840 |
| 2017 | 0,0058 | 1,9405 | 0,8708 |
| 2018 | 0,0057 | 1,9113 | 0,8577 |
| 2019 | 0,0056 | 1,8827 | 0,8448 |
| 9 | Открытое акционерное общество «Калужский двигатель» | 2015 | 0,0985 | 0,9850 | 0,8975 |
| 2016 | 0,0970 | 0,9702 | 0,8840 |
| 2017 | 0,0956 | 0,9557 | 0,8708 |
| 2018 | 0,0941 | 0,9413 | 0,8577 |
| 2019 | 0,0927 | 0,9272 | 0,8448 |
| 10 | Открытое акционерное общество «Калужский завод автомобильного электрооборудования» | 2015 | 0,0969 | 0,8077 | 0,8975 |
| 2016 | 0,0954 | 0,7956 | 0,8840 |
| 2017 | 0,0940 | 0,7837 | 0,8708 |
| 2018 | 0,0926 | 0,7719 | 0,8577 |
| 2019 | 0,0912 | 0,7603 | 0,8448 |
| 11 | Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | 2015 | 0 | 0,3940 | 0,8975 |
| 2016 | 0 | 0,3881 | 0,8840 |
| 2017 | 0 | 0,3823 | 0,8708 |
| 2018 | 0 | 0,3765 | 0,8577 |
| 2019 | 0 | 0,3709 | 0,8448 |
| 12 | Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть» | 2015 | 0,0439 | 0 | 0,8975 |
| 2016 | 0,0432 | 0 | 0,8840 |
| 2017 | 0,0426 | 0 | 0,8708 |
| 2018 | 0,0420 | 0 | 0,8577 |
| 2019 | 0,0413 | 0 | 0,8448 |
| 13 | Открытое акционерное общество «Кировский завод» | 2015 | 0,4465 | 0 | 0,8975 |
| 2016 | 0,4398 | 0 | 0,8840 |
| 2017 | 0,4332 | 0 | 0,8708 |
| 2018 | 0,4267 | 0 | 0,8577 |
| 2019 | 0,4203 | 0 | 0,8448 |
| 14 | Открытое акционерное общество «Оборонэнерго» | 2015 | 0,2213 | 0,8800 | 0,8975 |
| 2016 | 0,2180 | 0,8668 | 0,8840 |
| 2017 | 0,2147 | 0,8538 | 0,8708 |
| 2018 | 0,2115 | 0,8410 | 0,8577 |
| 2019 | 0,2083 | 0,8284 | 0,8448 |
| 15 | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» | 2015 | 0,0110 | 0,6000 | 1,1020 |
| 2016 | 0,0108 | 0,5910 | 1,0855 |
| 2017 | 0,0107 | 0,5821 | 1,0692 |
| 2018 | 0,0105 | 0,5734 | 1,0532 |
| 2019 | 0,0104 | 0,5648 | 1,0374 |
| 16 | Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ» | 2015 | 0 | 0,8077 | 0,8975 |
| 2016 | 0 | 0,7956 | 0,8840 |
| 2017 | 0 | 0,7837 | 0,8708 |
| 2018 | 0 | 0,7719 | 0,8577 |
| 2019 | 0 | 0,7603 | 0,8448 |
| 17 | Публичное акционерное общество «Агрегатный завод» | 2015 | 0,1175 | 0 | 0,8683 |
| 2016 | 0,1157 | 0 | 0,8553 |
| 2017 | 0,1140 | 0 | 0,8424 |
| 2018 | 0,1123 | 0 | 0,8298 |
| 2019 | 0,1106 | 0 | 0,8174 |
| 18 | Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети» | 2015 | 0,0033 | 0,9883 | 0,8975 |
| 2016 | 0,0033 | 0,9735 | 0,8840 |
| 2017 | 0,0032 | 0,9589 | 0,8708 |
| 2018 | 0,0032 | 0,9445 | 0,8577 |
| 2019 | 0,0031 | 0,9303 | 0,8448 |

Комиссия по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области РЕШИЛА:

Внести предлагаемые изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 19.12.2014 № 180-РК «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской в форме приказа (прилагается), голосовали:**

**В.П. Богданов – ПРОТИВ, по основаниям, изложенным в директиве на 18.12.2015;**

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

**Ю.И. Михалев, Т.М. Пирогова – ЗА.**

**17. Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Калужской области на 2016 год.**

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

**Доложили: Н.А. Покотыло, В.В. Стрельников.**

При рассмотрении представленных материалов эксперты руководствовались основными принципами государственного регулирования тарифов, предусмотренными действующим законодательством:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);

- Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила ТП);

- Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания).

Заключение экономической обоснованности расчета необходимой валовой выручки (НВВ) на выполнение мероприятий по технологическому присоединению к сетям Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» Устройств заявителей проводилось экспертами на основании заявления организации и приложенных к нему расчетных материалов (вх. № 02/1045-15 от 07.10.2015).

Заключение экономической обоснованности расчета необходимой валовой выручки (НВВ) на выполнение мероприятий по технологическому присоединению к сетям Общества с ограниченной ответственностью «Каскад – Энергосеть» Устройств заявителей проводилось экспертами на основании заявления организации и приложенных к нему расчетных материалов (вх. № 02/1124-15 от 30.10.2015).

Заключение экономической обоснованности расчета необходимой валовой выручки (НВВ) на выполнение мероприятий по технологическому присоединению к сетям Акционерного общества «Научно-производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун» Устройств заявителей проводилось экспертами на основании заявления организации и приложенных к нему расчетных материалов (вх. № 02/1116-15 от 28.10.2015).

Заключение экономической обоснованности расчета необходимой валовой выручки (НВВ) на выполнение мероприятий по технологическому присоединению к сетям Открытого акционерного общества «Калужский завод автомобильного электрооборудования» Устройств заявителей проводилось экспертами на основании заявления организации и приложенных к нему расчетных материалов (вх. № АЛ-02/1537-15 от 19.10.2015).

Заключение экономической обоснованности расчета необходимой валовой выручки (НВВ) на выполнение мероприятий по технологическому присоединению к сетям Акционерного общества «Калужский завод «Ремпутьмаш» (Людиновский филиал Акционерного общества «Калужский завод «Ремпутьмаш») Устройств заявителей проводилось экспертами на основании заявления организации и приложенных к нему расчетных материалов (вх. № 02/1103-15 от 22.10.2015).

При анализе представленных расчетных материалов, установлено, что фактические средние данные о присоединенных объемах максимальной мощности, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов согласно п. 3, 4 указанного в Приложении № 1 к Методическим указаниям за три предыдущих года (два предыдущих года, за предыдущий год) по указанным сетевым организациям в границах Калужской области отсутствуют. Информация о планируемых технологических присоединениях на 2016 год не представлена.

Согласно пункта 9.1 Методических указаний в случае, если сетевая организация в предыдущие периоды не осуществляла технологические присоединения, расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) может производиться исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики электросетевого хозяйства, или по имеющимся сведениям о планируемых расходах на очередной период регулирования, учитывающих строительство воздушных и кабельных линий электропередачи и объем присоединяемой максимальной мощности указанной сетевой организации.

В целях соблюдения действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования платы за технологическое присоединение в части обязательности установления стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на период регулирования экспертами рассчитаны ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям данных организаций на основании имеющихся среднестатистических данных и сведений.

Экспертами так же рассчитаны указанные стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение, в соответствии с пунктом 9.1 Методических указаний для следующих территориальных сетевых организаций:

1. Акционерное общество «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени академика А.И.Лейпунского»;
2. Акционерное общество «Калужский завод путевых машин и гидроприводов»;
3. Акционерное общество «Энергосервис»;
4. Муниципальное предприятие коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район»;
5. Акционерное общество «Восход» – Калужский радиоламповый завод;
6. Открытое акционерное общество «Калужский двигатель»;
7. Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод»;
8. Открытое акционерное общество «Кировский завод»;
9. Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ»;
10. Публичное акционерное общество «Агрегатный завод»;
11. Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети»;
12. Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания»;
13. Общество с ограниченной ответственностью «ТСО Кабицыно»;
14. Федеральное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно-исследовательский институт радиологии агроэкологии».

В соответствии с пунктом 8 Методических указаний на период регулирования плановые экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевой организации устройств юридических и физических лиц для целей определения размера платы за технологическое присоединение определяются путем расчета необходимой валовой выручки (далее – НВВ) согласно Основам ценообразования в соответствии с Приложением 3 Методических указаний.

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование показателя | Предложение экспертов по диапазонам мощности и уровням напряжения | | | | | | итого |
| 0,4 кВ | | | | 6-10 кВ | |
| До 15 кВт включи-тельно | До 150 кВт | Свыше 150 кВт и менее 670 кВт | Не менее 670 кВт | Свыше 150 кВт и менее 670 кВт | Не менее 670 кВт |
| 1 | Плановое количество присоединений, шт | 39 | 13 | 9 | 2 | 6 | 4 | 73 |
| 2 | Плановая присоединяемая мощность ТП по диапазонам, кВт | 562 | 870 | 1950 | 1250 | 1755 | 2200 | 8 587 |

Расходы на выполнение мероприятий, указанных в пунктах 1, 4, 5, 6 приложения № 2 к Методическим указаниям (далее – организационные мероприятия) на осуществление технологического присоединения энергопринимающих Устройств заявителей рассчитывается для каждой сетевой организации раздельно исходя из следующего.

На основании имеющихся статистических данных экспертами определены трудозатраты на выполнение организационных мероприятий, с дифференциацией по диапазонам мощности и уровням напряжения.Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование мероприятия | Трудозатраты, чел./час | | | | | |
| 0,4 кВ | | | | 6-10 кВ | |
| До 15 кВт включи-тельно | До 150 кВт | Свыше 150 кВт и менее 670 кВт | Не менее 670 кВт | Свыше 150 кВт и менее 670 кВт | Не менее 670 кВт |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование | 27,00 | 28,50 | 30,50 | 31,50 | 31,50 | 34,70 |
| 2. | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | 4,00 | 6,00 | 6,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 |
| 3. | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств | 0,00 | 0,00 | 1,50 | 3,00 | 3,00 | 4,00 |
| 5. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в эл/сети | 20,00 | 20,00 | 20,50 | 22,50 | 22,50 | 22,50 |
| 6. | Всего по мероприятиям | 51,00 | 54,50 | 58,50 | 66,00 | 66,00 | 70,20 |

Расчет расходов по организационным мероприятиям выполнен экспертами исходя из трудозатрат, определенных экспертами по каждому мероприятию, заработной платы и отчислений на социальные нужды. Заработная плата (руб.) определена экспертами на уровне, принятом при расчете НВВ сетевой организации на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год, с учетом коэффициента индексации операционных расходов, определенного экспертами при расчете НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год для каждой территориальной сетевой организации соответственно.

Отчисления на социальные нужды (ЕСН) определены согласно статье 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования», размеру страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, согласно уведомлению для каждой территориальной сетевой организации соответственно.

При определении НВВ сетевой организации эксперты учитывают расходы на материалы в среднем в размере 6,5 % от фонда оплаты труда, рассчитанного экспертами и накладные расходы в среднем в размере 66,6 % по имеющимся средним статистическим данным. Фактическое распределение накладных расходов между статьями (вспомогательные материалы, услуги связи, услуга автотранспорта, расходы на охрану и пожарную безопасность, другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией) определяется в процессе производственной деятельности.

Расходы на технологическое присоединение по организационным мероприятиям с дифференциацией по диапазонам мощности и уровням напряжения представлены в Таблице 3.

Расчёт стандартизированной ставки на осуществление организационных мероприятий, указанных в пунктах 1, 4, 5, 6 Приложения 2 к Методическим указаниям произведён для каждой ТСО с дифференциацией по уровням напряжения и диапазонам мощности в Таблице 4.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Наименование сетевой организации | Итого расходы на технологическое присоединение без учета расходов на строительство «последней мили» | Оплата труда ППП | Отчисления на страховые взносы | Вспомогательные материалы | Работы и услуги непроизводственного характера |
| тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. |
| 1 | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» | 1 430 878 | 703 167 | 213 763 | 45 846 | 468 102 |
| 2 | Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть» | 1 409 353 | 692 589 | 210 547 | 45 157 | 461 060 |
| 3 | Открытое акционерное общество «Научно-производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун» | 1 554 413 | 763 875 | 232 218 | 49 805 | 508 515 |
| 4 | Открытое акционерное общество «Калужский завод автомобильного электрооборудования» | 767 017 | 376 930 | 114 587 | 24 576 | 250 924 |
| 5 | Открытое акционерное общество «Калужский завод «Ремпутьмаш» (Людиновский филиал открытого акционерного общества «Калужский завод «Ремпутьмаш») | 1 106 978 | 543 995 | 165 375 | 35 468 | 362 140 |
| 6 | Акционерное общество «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени академика А.И.Лейпунского» | 868 279 | 426 693 | 129 715 | 27 820 | 284 051 |
| 7 | Акционерное общество «Калужский завод путевых машин и гидроприводов» | 929 156 | 456 609 | 138 809 | 29 771 | 303 967 |
| 8 | Акционерное общество «Энергосервис» | 1 846 831 | 907 576 | 275 903 | 59 174 | 604 178 |
| 9 | Муниципальное предприятие коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район» | 1 603 073 | 787 788 | 239 487 | 51 364 | 524 434 |
| 10 | Акционерное общество «Восход» – Калужский радиоламповый завод | 1 086 357 | 533 861 | 162 294 | 34 808 | 355 394 |
| 11 | Открытое акционерное общество «Калужский двигатель» | 901 449 | 442 993 | 134 670 | 28 883 | 294 903 |
| 12 | Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | 884 905 | 434 863 | 132 198 | 28 353 | 289 491 |
| 13 | Открытое акционерное общество «Кировский завод» | 773 478 | 380 105 | 115 552 | 24 783 | 253 038 |
| 14 | Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ» | 715 833 | 351 777 | 106 940 | 22 936 | 234 180 |
| 15 | Публичное акционерное общество «Агрегатный завод» | 913 179 | 448 758 | 136 422 | 29 259 | 298 740 |
| 16 | Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети» | 1 520 563 | 747 240 | 227 161 | 48 720 | 497 442 |
| 17 | Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания» | 899 815 | 442 190 | 134 426 | 28 831 | 294 368 |
| 18 | Общество с ограниченной ответственностью «ТСО Кабицыно» | 966 400 | 474 912 | 144 373 | 30 964 | 316 151 |
| 19 | Федеральное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно-исследовательский институт радиологии агроэкологии» | 1 091 746 | 536 510 | 163 099 | 34 980 | 357 157 |

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование сетевой организации | Стандартизированная ставка С1, руб./кВт | | | | | |
| До 15 кВт включительно | До 150 кВт | Свыше 150 кВт и менее 670 кВт | Не менее 670 кВт | Свыше 150 кВт и менее 670 кВт | Не менее 670 кВт |
| 1 | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» | 166,63 | | | | | |
| 2 | Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть» | 164,13 | | | | | |
| 3 | Открытое акционерное общество «Научно-производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун» | 181,02 | | | | | |
| 4 | Открытое акционерное общество «Калужский завод автомобильного электрооборудования» | 89,32 | | | | | |
| 5 | Открытое акционерное общество «Калужский завод «Ремпутьмаш» (Людиновский филиал открытого акционерного общества «Калужский завод «Ремпутьмаш») | 128,91 | | | | | |
| 6 | Акционерное общество «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени академика А.И.Лейпунского» | 101,12 | | | | | |
| 7 | Акционерное общество «Калужский завод путевых машин и гидроприводов» | 108,20 | | | | | |
| 8 | Акционерное общество «Энергосервис» | 215,07 | | | | | |
| 9 | Муниципальное предприятие коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район» | 186,69 | | | | | |
| 10 | Акционерное общество «Восход» – Калужский радиоламповый завод | 126,51 | | | | | |
| 11 | Открытое акционерное общество «Калужский двигатель» | 104,98 | | | | | |
| 12 | Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | 103,05 | | | | | |
| 13 | Открытое акционерное общество «Кировский завод» | 90,08 | | | | | |
| 14 | Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ» | 83,36 | | | | | |
| 15 | Публичное акционерное общество «Агрегатный завод» | 106,34 | | | | | |
| 16 | Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети» | 177,08 | | | | | |
| 17 | Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания» | 104,79 | | | | | |
| 18 | Общество с ограниченной ответственностью «ТСО Кабицыно» | 112,54 | | | | | |
| 19 | Федеральное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно-исследовательский институт радиологии агроэкологии» | 127,14 | | | | | |

Данные тарифные ставки С1 применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

Стандартизированные ставки С2, С3, С4 и ставки за единицу максимальной мощности на регулируемый период, экспертизой определены на основании представленных в министерство расчетов Муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» (вх. 20.10.2015 № 02/1078-15)

Для расчёта стандартизированной тарифных ставок на строительство «последней мили» были представлены локальные сметные расчёты. Локальные сметные расчёты выполнены на основе сметно-нормативной базы ценообразования 2001 года. Стандартизированные тарифные ставки на строительство «последней мили» представлены в Таблице 5.

Таблица 5

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Стандартизированные  тарифные ставки | Уровень напряжения | Заявленный максимальный объем мощности | | | |
| До 15 кВт включи-тельно | До 150 кВт | Свыше 150 кВт и менее 670 кВт | Не менее 670 кВт |
| 6. | С2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС) | 0,4 кВ | 75 416 | | 150 832 | |
| 6-10 кВ | 110 417 | | 220 834 | |
| 7. | С3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС) | 0,4 кВ | 120 334 | | 240 668 | |
| 6-10 кВ | 145 297 | | 290 594 | |
| 8. | С4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (в ценах 2001 г. без НДС) | х | х | | х | |
| 8.1. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) | 0,4 кВ | 574 | | 1 148 | |
| 8.2. | строительство двухтрансформаторных подстанций | 0,4 кВ | 788 | | 1 575 | |
| 8.3. | строительство комплектных двухтрансформаторных подстанций (КТП) | 0,4 кВ | 615 | | 1 230 | |

Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Калужской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Среднестатистические данные о длине воздушных и кабельных линий электропередачи, объемах максимальной мощности для расчета ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) принятые экспертами представлены в Таблице 6

Таблица 6.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | 2012 год | | 2013 год | | 2014 год | | Среднее значение  за 3 года | |
| 0,4 кВ | 6-10 кВ | 0,4 кВ | 6-10 кВ | 0,4 кВ | 6-10 кВ | 0,4 кВ | 6-10 кВ |
| Воздушные линии, | км | 4,5 | 0 | 2,79 | 0,80 | 4,4 | 2,0 | 3,9 | 0,93 |
| кВт | 478 | 0 | 1 575 | 200 | 1 960 | 912 | 1 337,60 | 370,70 |
| Кабельные линии | км | 5,3 | 1,4 | 2,1 | 2,1 | 1,27 | 7,8 | 2,89 | 3,767 |
| кВт | 1 684 | 698 | 2 013 | 2 270 | 428 | 4 330 | 1 375,00 | 2 432,67 |
| КТП | кВт | 0 | | 930 | | 3 730 | | 614 | |
| ТП | кВт | 410 | | 2 270 | | 912 | | 2 136,70 | |

Ставки за единицу максимальной мощности на выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям по уровням напряжения, определены в соответствии с главой III Методических указаний в следующих размерах:

руб./кВт (без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Уровень напряжения | Заявленный максимальный объем мощности | | | | |
| До 15 кВт включи-тельно | До 150 кВт | Свыше 150 кВт и менее 670 кВт | Не менее 670 кВт | |
| 3. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» | х | х | х | х | х | |
| 3.1. | строительство воздушных линий | 0,4 кВ | 548,66 | 1 465,80 | 1 690,30 | 0,00 | |
| 6-10 кВ | 0,00 | 0,00 | 5 904,35 | 2 305,51 | |
| 3.2. | строительство кабельных линий | 0,4 кВ | 1 345,26 | 2 335,67 | 5 237,07 | 0,00 | |
| 6-10 кВ | 0,00 | 0,00 | 4 452,84 | 3 421,46 | |
| 3.3. | строительство пунктов секционирования | х | х | х | х | х | |
| 3.4. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределенных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,4 кВ | Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4 (приложение № 1 к настоящему приказу) <\*> | | | | |
| 3.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | х | х | х | х | | х |

В соответствии с пунктом 16.1 Методических указаний при расчете платы за технологическое присоединение расходы на участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (стандартизированная ставка С1.3) не учитываются:

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Экспертами определены следующие формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Характеристика технологического присоединения | Формула платы  за технологическое присоединение |
| 1. | Согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» (строительство электросетевых объектов не требуется) | Ртп = С1\*Ni, |
| 2. | Согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий |  |
| 3. | Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП),  распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ |  |

где:

Ртп - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.

С1i - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в [пункте 16](#Par68) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (кроме подпунктов "б" и "в"), утверждённых приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт), дифференцированные по уровням напряжения и объемам мощности;

Ni - объем максимальной мощности на i-том уровне напряжения, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт;

С2i -стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в расчете:

- на 1 км линий (руб./км) при прокладке в траншее;

- на 100 м линии (руб./100 м) при проколе;

С3i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

С4i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-м уровне напряжения (руб./кВт);

Lвi,- протяженность воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (км);

Lki - протяженность кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (км);

 - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Калужской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Примечание.

1. Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям рассчитывается сетевой организацией согласно выданным техническим условиям и утвержденным формулам.

2. В соответствии с подпунктом «г» пункта 33 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

При анализе представленных ОАО «РЖД» обосновывающих документов по определению размера стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу мощности для расчета платы за технологическое присоединение на 2016 год установлено, что ОАО «РЖД» в период с 2013 года по сентябрь 2015 года не осуществляло нового строительства в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям на территории Калужской области.

Таким образом, у ОАО «РЖД» отсутствуют вышеуказанные средние данные за три предыдущих года (2012-2014 г). В пояснительной записке к документам указано, что в настоящее время отсутствуют сведения о планируемых технологических присоединениях на 2016 год на территории Калужской области.

ОАО «РЖД» для расчета ставки С1 использовали данные по заключенным договорам в период с 01.01.2015 по 01.09.2015 (9 месяцев текущего года) в количестве – 6 шт. и мощностью 534 кВт.

В соответствии с п.9.1 МУ-209-э/1, если сетевая организация в предыдущие периоды не осуществляла технологические присоединения, расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) может производиться исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики электросетевого хозяйства.

На основании указанного эксперты рассчитали ставку С1 исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям в границах Калужской области.

Данные плановых значений по количеству присоединений и плановой мощности для расчёта ставки С1 эксперты использовали МП г. Обнинска «Горэлектросети».

Эксперты предлагают комиссии то тарифам и ценам министерства тарифного регулирования утвердить указанные выше стандартизированные тарифные ставки, ставки за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2016 год.

Комиссия по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области РЕШИЛА:

Утвердить на 2016 год:

1. Предложенные стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Калужской области.

2. Предложенные ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Калужской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт.

3. Предложенные формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Калужской области.

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 11.12.2015 г. и пояснительной запиской от 11.12.2015 г. в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**18. Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «ЖКУ Кабицыно» на 2016 – 2018 годы.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на 2016 - 2018 годы методом индексации открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1094025000838 от 06.03.2009, с присвоением ИНН/КПП 4003029492/400301001.

Основные средства, относящиеся к регулируемой деятельности, находятся у организации в собственности (свидетельство о собственности на сети теплоснабжения от 10.03.2013 40КЛ№879268) и в аренде (договор аренды здания котельной от 12.08.2014 б/н). Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения в деревне Кабицыно муниципального образования СП «Село «Совхоз «Боровский» в объеме: 18,0 тыс. м3./год, в том числе население – 18,0 тыс. м3/год.

Действующие тарифы на горячую воду для организации на 2015 год утверждены приказом министерства от 09.06.2015 № 60-рк в размере:

с 01.07.2015 по 31.12.2015 – 168,38 руб./м3 (НДС не облагается), для населения – 168,38 руб./м3 (НДС не облагается).

На данной территории отсутствует поставщик холодной воды.

Министерством в адрес администрации МО СП «Село «Совхоз «Боровский» было направлено письмо (от 11.12.2015 № 02/1013-15) о невозможности установления тарифов на водоснабжение на 2016 год для общества с ограниченной ответственностью «ЖКУ Кабицыно», в связи с отсутствием на данной территории поставщика холодной воды.

В связи с отсутствием поставщика холодной воды на момент рассмотрения вопроса согласно вышеизложенному экспертной группе не представляется возможным рассчитать тарифы на горячую воду на 2016 – 2018 годы для организации.

Предлагается комиссии отказать в установлении тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «ЖКУ Кабицыно» на 2016 – 2018 годы.

Комиссия по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области РЕШИЛА:

Отказать в установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «ЖКУ Кабицыно» и прекратить рассмотрение дела № 322/В-02/1013-15, известив о решении комиссии организацию.

**Решение принято на основании экспертного заключения по делу № 322/В-02/1013-15 от 15.12.2015 г. и пояснительной записки по делу № 322/В-02/1013-15 от 15.12.2015 г. в протокольной форме, голосовали единогласно.**

**Члены комиссии по тарифам и ценам: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ В.П. Богданов**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ С.И. Гаврикова**

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

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

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А.В. Лисавин**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Ю.И. Михалёв**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Т.М. Пирогова**

**Секретарь комиссии по тарифам и ценам \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А.О. Финакин**